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: STARR
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227120 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9096 - 9120

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RESENDEZ WELL #: 3 RRCID -> 230615 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 706 WELL #: 2 RRCID -> 253042 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161509 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7590 - 7674

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2019 - P/A 09/13/19

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

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC. 310446
GLD / TEAL HOF WELL #: 1 RRCID -> 278810 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8570 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 143 RRCID -> 149012 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 5 RRCID -> 162854 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 186162 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 10436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 11 RRCID -> 222620 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. D. LAUREL WELL #: 3 RRCID -> 241072 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2019

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 281659 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

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

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 286042 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 7 RRCID -> 172977 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 20 RRCID -> 250262 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
ST 938-S WELL #: 2 RRCID -> 254422 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
JACK DEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157855 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 17613 PERF.13833 - 13856

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 249330 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 45 RRCID -> 282753 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4741 - 4752

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14048

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197471 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

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

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

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

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.// 846879
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
REID, M. WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 157419 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8788 - 8794

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	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

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 14 RRCID -> 263247 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 9962 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 171584 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 11321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - PLUGGED 02/06/19

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

	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
09	1110	N	682	-0-	-428	-0-	32	1	650	3	N	-0-					4
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	51	1	946	3	N	-0-					4
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	48	1	860	3	N	-0-					4
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	799	3	N	-0-					4
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	975	3	N	-0-					4
02	870	N	816	-0-	-54	-0-	38	1	778	3	N	-0-					4

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

	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
09	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	150	1	1670	3	N	-0-					49
10	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	145	1	1739	3	N	2					51
							2	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	144	1	1583	3	N	2					53
							2	9									
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	140	1	1182	3	N	3					56
							3	9									
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	152	1	1114	3	N	4					60
							4	9									
02	1682	N	1345	-0-	-337	-0-	134	1	1211	3	N	-0-					60

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

	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
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	N	-0-					113
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	714	3	N	12					125
							13	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	686	3	N	3					128
							3	9									
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	N	4					132
							4	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	687	3	N	6					138
							7	9									
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	N	10					148
							11	9									

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	N	-0-					-0-
10	868	N	723	-0-	-145	-0-	37	1	686	3	N	-0-					-0-
11	750	N	644	-0-	-106	-0-	34	1	610	3	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	3	N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	3	N	-0-					-0-
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	799	3	N	-0-					-0-

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

09	270	N	211	-0-	-59	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	65	1	614	3	N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	528	3	N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	55	1	478	3	N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	3	N	-0-					-0-
02	580	N	533	-0-	-47	-0-	60	1	472	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	360	N	121	-0-	-239	-0-	14	1	107	3	N	-0-					36
10	558	N	359	-0-	-199	-0-	37	1	322	3	N	-0-					36
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					36
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	-0-					29
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	827	X	827	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	N	-0-	1	1			-0-
							211	3									
10	775	X	775	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	N	-0-					-0-
							180	3									
11	424	X	424	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	N	-0-					-0-
							99	3									
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
							47	3									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
							43	3									
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
							44	3									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2210		2210	-0-	-0-	-0-	367	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	2108		-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	3647		3647	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
12	3647		3647	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
*01	3647		3647	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	1972		NO RPT	-0-	-1972	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17 H RRCID -> 043754 COMPL. DATE 01/13/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

*09	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2019 - P/A 09/09/19

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

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284

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
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	987	-0-	-594	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	800	-0-	-490	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	783	N	705	-0-	-78	-0-	705	2			N	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1320	N	869	-0-	-451	-0-	748	2	121	9	N	110					183
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	90	163	1			110
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	100					210
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	120	183	1			147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	163	1			84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					185

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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 #: 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
09	1110	N	738	-0-	-372	-0-	620	2	118	9	N	107	183	1			47
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	920	2	163	9	N	148	173	1			22
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1050	2	165	9	N	150					172
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1050	2	132	9	N	120	185	1			107
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1491	2	99	9	N	90					197
02	1102	N	830	-0-	-272	-0-	720	2	110	9	N	100	191	1			106

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					-0-

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

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					80
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	Y	10					90
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	325	2	9	9	Y	8					98
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5					103
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1095	2	28	9	Y	25					128
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	690	2	33	9	Y	30					158

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

09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	251	1	1261	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1	2014	2	N	-0-					-0-
*01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	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
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	500	1	500	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
02	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	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
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	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
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	211	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
02	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	185	1	929	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-					-0-
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	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

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	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

09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	24228	X	268	-0-	-23960	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	261	X	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	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

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	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

09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	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

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-		-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-		-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-		-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*01	718	N	718	-0-		-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	714	N	714	-0-		-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*01	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*01	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-
02	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
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	133	1	666	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-			-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-			-0-
*01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	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
09	2100	X	1754	-0-	-346	-0-	291	1	1463	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-			-0-
12	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-			-0-
*01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-			-0-
02	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
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
*01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
02	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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		903	-0-	903	11217	99	1	804	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11217					N	-0-					-0-
11	11217	X	-0-	-0-	-11217	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	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
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	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
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	78	-0-	78	2531	78	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2531					N	-0-					-0-
11	2531	X	-0-	-0-	-2531	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	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
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	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
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	101	1	506	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-					-0-
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6562 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	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
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RIVERS -A- WELL #: 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
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	171	1	171	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	41	1	41	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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, 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
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
*01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
02	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	99	1	99	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-			-0-
02	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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	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

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
09	3000	X	2049	-0-	-951	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	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

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	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

09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			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	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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. 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
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	559	1	559	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
02	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

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	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

09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	150	1	756	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-					-0-
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	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

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3903	-0-	803	803	3903	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3569	-0-	569	1372	3569	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3836	-0-	736	2108	3836	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3836	-0-	736	2844	3836	3			N	-0-					-0-
02	1102	X	NO RPT	-0-	-1102	1742					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
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
11	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	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 #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	368	1	368	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	2293	1	2293	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	938	-0-	-1697	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	198	1	198	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-					-0-
02	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 #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	3531	1	3531	3	N	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	2925	1	2925	3	N	-0-					-0-
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	3391	1	3391	3	N	-0-					-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	3391	1	3391	3	N	-0-					-0-
*01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	3344	1	3344	3	N	-0-					-0-
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	1548	-0-	-1602	-0-	774	1	774	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3255	X	2304	-0-	-951	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1508	X	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	376	1	376	3	N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	336	1	336	3	N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	388	1	388	3	N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	388	1	388	3	N	-0-					-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-					-0-
02	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

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
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	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
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	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
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	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
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	75	1	377	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-					-0-
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	586	-0-	-1694	-0-	293	1	293	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	988	-0-	-1368	-0-	494	1	494	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	84	-0-	-2196	-0-	42	1	42	3	N	-0-					-0-
12	2356	X	84	-0-	-2272	-0-	42	1	42	3	N	-0-					-0-
01	1054	X	102	-0-	-952	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
02	928	X	NO RPT	-0-	-928	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-					-0-
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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. "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
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	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
09	2700	X	1917	-0-	-783	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856	-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
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	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
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
11	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
*01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
02	1769	X	NO RPT	-0-	-1769	-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
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	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
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	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 #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	218	1	1093	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-0-
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	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
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 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
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	4067	-0-	-133	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
*01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-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 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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	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
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 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
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	415	1	2086	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-					-0-
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-					-0-
*01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		1212	-0-	1212	15935	97	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15935					N	-0-					-0-
11	15935	X	-0-	-0-	-15935	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	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
09	4020	X	3031	-0-	-989	-0-	503	1	2528	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	456	1	3729	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	456	1	3729	2	N	-0-					-0-
*01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	456	1	3729	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-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. 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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	309	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-					-0-
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-					-0-
02	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
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	84	1	421	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-
02	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
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	193	1	971	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-					-0-
*01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1351	-0-	-1559	-0-	224	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	325	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	325	1	2659	2	N	-0-					-0-
*01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	325	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	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
SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 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
09	1440	X	195	-0-	-1245	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3258	-0-	258	258	3258	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3258	-0-	158	416	3258	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3258	-0-	158	574	3258	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	574					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	1503	-0-	-1947	-0-	250	1	1253	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	456	1	3732	2	N	-0-					-0-
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	456	1	3732	2	N	-0-					-0-
*01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	456	1	3732	2	N	-0-					-0-
02	1450	X	NO RPT	-0-	-1450	-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
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	150	1	755	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-					-0-
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-					-0-
02	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
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	152	1	766	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-					-0-
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-					-0-
02	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 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
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	345	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-			-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-			-0-
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-			-0-
02	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
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-			-0-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-			-0-
*01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-			-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	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. 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10592	R	10592	-0-	-0-	-0-	10569	2	23	9	N	21					182
10	9859	R	9859	-0-	-0-	-0-	9836	2	23	9	N	21					203
11	7157	R	7157	-0-	-0-	-0-	7135	2	22	9	N	20					223
12	8051	R	8051	-0-	-0-	-0-	8039	2	12	9	N	11					234
01	10943	#	7918	-0-	-3025	-0-	7903	2	15	9	N	14					248
02	10237	#	7213	-0-	-3024	-0-	7210	2	3	9	N	3					251

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 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

09	6360	#	-0-	-0-	-6360	-0-					N	1	163	1			-0-
10	6572	#	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
11	6360	#	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	710	-0-	-623	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	630	N	380	-0-	-250	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	899	N	447	-0-	-452	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	713	N	250	-0-	-463	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	377	N	272	-0-	-105	-0-	272	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					96
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					96
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					96
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					96
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					96
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					96

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	243	-0-	-687	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	900	N	462	-0-	-438	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					28
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					28
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	Y	5					33
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					33

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

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					56
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					56
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					56
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					56
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					56
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					56

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

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					47
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

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

09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	440	-0-	-40	-0-	440	2			Y	-0-	76	1			3
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	898	2	174	9	Y	158	144	1			17
11	930	X	872	-0-	-58	-0-	759	2	113	9	Y	103	74	1			46
12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	909	2	61	9	Y	55	75	1			26
01	961	X	809	-0-	-152	-0-	809	2			Y	-0-					26
*02	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1007	2	55	9	Y	50	73	1			3

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	135	-0-	-75	-0-	135	2			Y	-0-					36
10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	317	2	32	9	Y	29					65
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3					68
12	331	X	331	-0-	-0-	-0-	321	2	10	9	Y	9					77
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					77
*02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
09	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					51
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	370	2	43	9	Y	39					90
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					90
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	374	2	10	9	Y	9					99
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					99
*02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					99

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
09	660	X	203	-0-	-457	-0-	203	2			Y	-0-					9
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	792	2	24	9	Y	22					31
11	690	X	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					31
12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	802	2	61	9	Y	55					86
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					86
*02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					86

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					96
10	286	X	286	-0-	-0-	-0-	264	2	22	9	Y	20					116
11	540	X	285	-0-	-255	-0-	223	2	62	9	Y	56					172
12	558	X	277	-0-	-281	-0-	267	2	10	9	Y	9					181
01	558	X	238	-0-	-320	-0-	238	2			Y	-0-					181
*02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					181

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	660	X	158	-0-	-502	-0-	158	2			Y	-0-					20
10	713	X	349	-0-	-364	-0-	317	2	32	9	Y	29					49
11	690	X	270	-0-	-420	-0-	268	2	2	9	Y	2					51
12	713	X	331	-0-	-382	-0-	321	2	10	9	Y	9					60
01	341	X	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					60
*02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					60

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
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					354
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					354
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					354
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					354
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					354
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					354

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2155	-0-	-845	-0-	2030	2	125	9	Y	114	114	1			13
10	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	2166	2	240	9	Y	218	216	1			15
11	4800	X	1996	-0-	-2804	-0-	1831	2	165	9	Y	150	111	1			54
12	4960	X	2259	-0-	-2701	-0-	2191	2	68	9	Y	62	112	1			4
01	4340	X	1950	-0-	-2390	-0-	1950	2			Y	-0-					4
*02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2428	2	117	9	Y	106	110	1			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	0	N	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

09	2940 X	1484	-0-	-1456	-0-	742	1	742	3	N	-0-					-0-
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	3038 X	938	-0-	-2100	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
02	1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187	X	187	-0-	-0-	-0-	180	4	7	9	N	6					362
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	210	4	8	9	N	7					369
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	120	4	4	9	N	4					373
12	122	X	122	-0-	-0-	-0-	115	4	7	9	N	6					379
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					379

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	60	4	2	9	N	2					87
10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	120	4	4	9	N	4					91
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	120	4	6	9	N	5					96
12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	140	4	2	9	N	2					98
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	958	1	934	2	N	205	178	1			119
							226	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	992	1	976	2	N	177	172	1			124
							195	9									
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	959	1	891	2	N	204	176	1			152
							224	9									
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	992	1	942	2	N	162	174	1			140
							178	9									
01	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	992	1	867	2	N	216	174	1			182
							238	9									
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	928	1	953	2	N	157	173	1			166
							173	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
09	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	714	1	7069	2	N	61					186
							67	9									
10	8029	X	7833	-0-	-196	-0-	747	1	7011	2	N	68	182	1			72
							75	9									
11	7770	X	7025	-0-	-745	-0-	707	1	6209	2	N	99					171
							109	9									
12	8122	X	6504	-0-	-1618	-0-	642	1	5759	2	N	94	188	1			77
							103	9									
01	8122	X	6616	-0-	-1506	-0-	677	1	5878	2	N	55					132
							61	9									
02	7598	X	5395	-0-	-2203	-0-	684	1	4588	2	N	112	174	1			70
							123	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
09	1050	N	243	-0-	-807	-0-	210	1	33	9	N	30					191
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	217	1	95	9	N	86	181	1			96
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	631	1	830	2	N	23					119
							25	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	664	1	1063	2	N	4					123
							4	9									
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	447	1	444	2	N	148	182	1			89
							163	9									
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	958	1	1127	2	N	27					116
							30	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	1806	1	3306	2	N	-0-					79
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	1857	1	2885	2	N	-0-					79
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1390	1	2328	2	N	-0-					79
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	1446	1	2921	2	N	-0-					79
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	1645	1	2750	2	N	-0-					79
02	3451	X	2177	-0-	-1274	-0-	995	1	1182	2	N	-0-					79

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	211 36	1 9	2	2	N	33					222
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	217	1	44	9	N	40	175	1			87
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	211	1	1	2	N	37					124
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	41 217	9 1	61	9	N	55					179
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	217	1	57	9	N	52					231
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	203	1	54	9	N	49	175	1			105

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	310	2	70	9	Y	64	66	1			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	630	N	300	-0-	-330	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	600	N	335	-0-	-265	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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

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

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1985	X	1277	-0-	-708	-0-	1277	2			Y	-0-					30
10	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					30
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					30
12	1333	X	89	-0-	-1244	-0-	89	2			Y	-0-					30
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					30
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-					30

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	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

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5084	2860	-0-	-2224	-0-	123 91	1 9	2646	2	N	83						182
10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	120 96	1 9	2974	2	N	87	184	1				85
11	3190 X	2146	-0-	-1044	-0-	120 105	1 9	1921	2	N	95						180
12	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	130 110	1 9	2381	2	N	100	182	1				98
01	3190 X	2869	-0-	-321	-0-	120 111	1 9	2638	2	N	101						199
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					N	NO RPT						199

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
09	5310	#	3928	-0-	-1382	-0-	3183	2	745	9	Y	677	243	1	505	8	165
10	4929	#	3632	-0-	-1297	-0-	150	1	2539	2	Y	857	266	1	480	8	276
							943	9									
11	4770	#	3444	-0-	-1326	-0-	150	1	2240	2	Y	958	346	1	680	8	208
							1054	9									
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	150	1	3352	2	Y	1142	387	1	806	8	157
							1256	9									
*01	4340		4632	-0-	292	292	150	1	3143	2	Y	1217	382	1	800	8	192
							1339	9									
*02	4632		NO RPT	-0-	-4632	-0-					Y	NO RPT					192

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
09	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	352	1	3062	2	Y	90	295	1			29
							99	9									
10	DLQ G-10		3743	-0-	3743	3743	368	1	3328	2	Y	43					72
							47	9									
11	DLQ G-10		438	-0-	438	4181	46	1	327	2	Y	59					131
							65	9									
12	4181	X	-0-	-0-	-4181	-0-					Y	-0-					131
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					Y	50					181

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
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	101	1	877	2	Y	7	11	1			85
							8	9									
10	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	108	1	976	2	Y	13	9	8			89
							14	9									
11	DLQ G-10		122	-0-	122	1220	14	1	102	2	Y	5					94
							6	9									
12	1220	N	-0-	-0-	-1220	-0-					Y	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					94

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	410	3	Y	2					6
							2	9									
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	607	3	Y	-0-					6
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	86	1	773	3	Y	6					12
							7	9									
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					12
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					12

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	Y	3					9
							3	9									
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	450	3	Y	1					10
							1	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	Y	-0-					10
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	51	1	454	3	Y	2					12
							2	9									
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					12
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					12

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - P/A 11/16/18

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	85	1	47	2	N	-0-					49
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			N	-0-					49
11	120	N	11	-0-	-109	-0-	8	1	3	2	N	-0-					49
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	2	N	-0-					49
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	18	1	13	2	N	-0-					49
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	2	2	N	1					50
							1	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 288380 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065

*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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

09	390	N	136	-0-	-254	B	-0-	37	1	99	2	Y	-0-				-0-
10	372	N	165	-0-	-207	B	-0-	37	1	128	2	Y	-0-				-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	26	1	153	2	Y	-0-				-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	42	1	243	2	Y	-0-				-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	52	1	263	2	Y	-0-				-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	35	1	146	2	Y	-0-				-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

09	369	N	369	-0-	-0-		-0-	101	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-		-0-	116	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-		-0-	61	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12		-0-	53	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	201	-0-	-326		-0-	33	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	74	-0-	-332		-0-	14	1	60	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

09	2910	X	879	-0-	-2031		-0-	240	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2159	-0-	-972		-0-	484	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2167	-0-	-863		-0-	312	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2002	-0-	-1129		-0-	294	1	1708	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1907	-0-	-604		-0-	315	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*02	2310	X	2310	-0-	-0-		-0-	449	1	1861	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 #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	7	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1045	-0-	-245	-0-	285	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	414	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	1174	-0-	-116	-0-	169	1	1005	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	1096	-0-	-237	-0-	161	1	935	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	511	-0-	-822	-0-	84	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	1247	X	295	-0-	-952	-0-	57	1	238	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	278 1 1 9		551	2	Y	1					31
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	298	1	533	2	Y	-0-					31
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	244	1	484	2	Y	-0-					31
12	837	N	677	-0-	-160	-0-	239	1	438	2	Y	-0-					31
01	837	N	667	-0-	-170	-0-	237	1	430	2	Y	-0-					31
02	696	N	664	-0-	-32	-0-	230	1	434	2	Y	-0-					31

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*01	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	435	N	150	-0-	-285	-0-	150	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	#	2523	-0-	-747	-0-	2511	2	12	9	N	11					193
10	3379	#	2583	-0-	-796	-0-	2572	2	11	9	N	10	169	1			34
11	3270	#	2177	-0-	-1093	-0-	2160	2	17	9	N	15					49
12	3255	#	2497	-0-	-758	-0-	2483	2	14	9	N	13					62
01	3007	#	2275	-0-	-732	-0-	2247	2	28	9	N	25					87
02	2436	#	1898	-0-	-538	-0-	1876	2	22	9	N	20					107

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
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					126
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					126
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					126
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					126
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					74
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					74
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (6100 SD.) 02000 946 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
CASAMIGOS WELL #: 1 RRCID -> 286861 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5909 - 5912

09	34050	12451	-0-	-21599	-0-	12276	2	175	9	N	159	175	1	1	8	195
10	35185	12471	-0-	-22714	-0-	12304	2	167	9	N	152	180	1			167
11	34050	11733	-0-	-22317	-0-	11630	2	103	9	N	94	177	1			84
12	29202 #	10560	-0-	-18642	-0-	10461	2	99	9	N	90					174
01	15841 #	8632	-0-	-7209	-0-	8557	2	75	9	N	68	180	1			62
02	12035 #	6192	-0-	-5843	-0-	6130	2	62	9	N	56					118

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2019 - P/A 12/18/19

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	1383	-0-	-1377	-0-	90 2	1 9	1291	2	Y	2					165
10	2139	X	1201	-0-	-938	-0-	93 6	1 9	1102	2	Y	5					170
11	2040	X	1376	-0-	-664	-0-	272 8	1 9	1096	2	Y	7					177
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	440 20	1 9	3319	2	Y	18					195
*01	2108	X	917	-0-	-1191	-0-	283 36	1 9	598	2	Y	33	191	1			37
*02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	330 7	1 9	1091	2	Y	6					43

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	163 9	1 9	759	2	N	-0-					101
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	185 9	1 9	817	2	N	-0-					101
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	234 9	1 9	868	2	N	8					109
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	831	2	N	2					111
*01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	226 19	1 9	771	2	N	17	7	1			121
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	264 8	1 9	1035	2	N	7					128

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2825	-0-	-565	-0-	164	1	2635	2	N	24					151
							26	9									
10	3503	X	3417	-0-	-86	-0-	181	1	3229	2	N	6					157
							7	9									
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	174	1	3254	2	N	12					169
							13	9									
12	2914	X	2546	-0-	-368	-0-	138	1	2382	2	N	24					193
							26	9									
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	183	1	3318	2	N	20	162	1			51
							22	9									
02	3335	X	3141	-0-	-194	-0-	149	1	2983	2	N	8					59
							9	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	242	-0-	-358	-0-	14	1	224	2	N	4	3	1			82
							4	9									
10	403	N	25	-0-	-378	-0-	1	1	20	2	N	4	3	1			83
							4	9									
11	540	N	14	-0-	-526	-0-	6	2	8	9	N	7	8	1			82
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	4	5	1			81
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	9	1			80
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	8	5	1			83
							9	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	11	1	172	2	N	3	2	1			19
							3	9									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	3	2	1			20
							3	9									
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	4	5	1			19
							4	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	2	3	1			18
							2	9									
01	558	N	288	-0-	-270	-0-	15	1	266	2	N	6	6	1			18
							7	9									
02	348	N	281	-0-	-67	-0-	13	1	264	2	N	4	3	1			19
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	46	1	743	2	N	17	5	1			99
							19	9									
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	44	1	786	2	N	4	4	1			99
							4	9									
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	N	14	5	1			108
							15	9									
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	N	-0-					108
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	39	1	714	2	N	6	5	1			109
							7	9									
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	36	1	726	2	N	3	2	1			110
							3	9									

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

09	3000	X	1209	-0-	-1791	-0-	69	1	1103	2	N	34	26	1			204
							37	9									
10	3100	X	1989	-0-	-1111	-0-	103	1	1841	2	N	41	31	1			214
							45	9									
11	3000	X	2413	-0-	-587	-0-	117	1	2189	2	N	97	260	1			51
							107	9									
12	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	134	1	2324	2	N	47	53	1			45
							52	9									
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	123	1	2239	2	N	84	93	1			36
							92	9									
02	2320	X	2020	-0-	-300	-0-	93	1	1849	2	N	71	45	1			62
							78	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	2	N	-0-					42
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	79	1	1413	2	N	-0-					42
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	N	-0-					42
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	75	1	1288	2	N	-0-					42
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	78	1	1412	2	N	-0-					42
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	74	1	1477	2	N	3					45
							3	9									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 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
09	870	N	641	-0-	-229	-0-	35 46	1 9	560	2	N	42	30	1			162
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	37 11	1 9	664	2	N	10	24	1			148
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	717	2	N	2	32	1			118
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	35 3	1 9	610	2	N	3	2	1			119
01	713	N	478	-0-	-235	-0-	25 7	1 9	446	2	N	6	8	1			117
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	719	2	N	3	2	1			118

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
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	192 68	1 9	2185	2	N	62	27	1			137
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	214 130	1 9	2266	2	N	118	36	1			219
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	226 143	1 9	2152	2	N	130	192	1			157
12	2542	X	2499	-0-	-43	-0-	230 72	1 9	2197	2	N	65	68	1			154
01	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	232 46	1 9	2179	2	N	42					196
02	2436	N	2251	-0-	-185	-0-	187 14	1 9	2050	2	N	13					209

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2312	N	2312	-0-		-0-	-0-	134	1	2149	2	N	26	13	1			93
								29	9									
10	2223	N	2223	-0-		-0-	-0-	117	1	2083	2	N	21	15	1			99
								23	9									
11	2340	N	1810	-0-		-530	-0-	90	1	1683	2	N	34	39	1			94
								37	9									
12	2387	N	2298	-0-		-89	-0-	124	1	2145	2	N	26	26	1			94
								29	9									
01	2373	N	2373	-0-		-0-	-0-	121	1	2197	2	N	50	46	1			98
								55	9									
*02	2183	N	2183	-0-		-0-	-0-	101	1	2013	2	N	63	22	1			139
								69	9									

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

09	5280	X	5272	-0-		-8	-0-	419	1	4774	2	N	72	29	1			142
								79	9									
10	5456	X	5356	-0-		-100	-0-	457	1	4855	2	N	40	39	1			143
								44	9									
11	5199	X	5199	-0-		-0-	-0-	488	1	4652	2	N	54	16	1			181
								59	9									
12	5456	X	5382	-0-		-74	-0-	506	1	4831	2	N	41	154	1			68
								45	9									
01	5456	X	5310	-0-		-146	-0-	504	1	4740	2	N	60	49	1			79
								66	9									
02	5104	X	4893	-0-		-211	-0-	404	1	4421	2	N	62	35	1			106
								68	9									

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

09	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	88	1	999	2	N	26	15	1			98
								29	9									
10	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	107	1	1135	2	N	45	20	1			123
								50	9									
11	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-	119	1	1135	2	N	23	8	1			138
								25	9									
12	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	112	1	1069	2	N	5	105	1			38
								6	9									
01	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	104	1	979	2	N	12					50
								13	9									
*02	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	86	1	937	2	N	13	4	1			59
								14	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

09	1260	N	1208	-0-		-52	-0-	71	1	1135	2	N	2					72
								2	9									
10	1364	N	1170	-0-		-194	-0-	62	1	1108	2	N	-0-					72
11	1230	N	1204	-0-		-26	-0-	61	1	1143	2	N	-0-					72
12	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	69	1	1188	2	N	15					87
								17	9									
01	1178	N	1158	-0-		-20	-0-	59	1	1075	2	N	22					109
								24	9									
*02	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	59	1	1184	2	N	3					112
								3	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1768	-0-		-32	-0-	102	1	1634	2	N	29	12	1			151
								32	9									
10	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	98	1	1753	2	N	24	12	1			163
								26	9									
11	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	92	1	1720	2	N	4	17	1			150
								4	9									
12	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	101	1	1750	2	N	60	75	1			135
								66	9									
01	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	95	1	1720	2	N	85	5	1			215
								94	9									
02	1769	N	1701	-0-		-68	-0-	77	1	1533	2	N	83	199	1			99
								91	9									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1491	N	1491	-0-		-0-	-0-	118	1	1348	2	N	23	14	1			59
								25	9									
10	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-	130	1	1380	2	N	31	19	1			71
								34	9									
11	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	144	1	1370	2	N	21	7	1			85
								23	9									
12	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	147	1	1405	2	N	21					106
								23	9									
01	1550	N	1531	-0-		-19	-0-	144	1	1355	2	N	29	11	1			124
								32	9									
02	1479	N	1402	-0-		-77	-0-	115	1	1261	2	N	24	13	1			135
								26	9									

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	651	N	651	-0-		-0-	-0-	50	1	572	2	N	26	13	1			93
								29	9									
10	724	N	724	-0-		-0-	-0-	59	1	623	2	N	38	18	1			113
								42	9									
11	671	N	671	-0-		-0-	-0-	63	1	601	2	N	6	8	1			111
								7	9									
12	733	N	733	-0-		-0-	-0-	69	1	658	2	N	5					116
								6	9									
01	680	N	680	-0-		-0-	-0-	64	1	606	2	N	9	1	1			124
								10	9									
*02	620	N	620	-0-		-0-	-0-	51	1	562	2	N	6	9	1			121
								7	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8599	X	8599	-0-		-0-	-0-	502	1	8047	2	N	45					211
								50	9									
10	8658	X	8658	-0-		-0-	-0-	459	1	8177	2	N	20	189	1			42
								22	9									
11	7688	X	7688	-0-		-0-	-0-	389	1	7268	2	N	28					70
								31	9									
12	7769	X	7769	-0-		-0-	-0-	424	1	7332	2	N	12					82
								13	9									
01	8799	X	8799	-0-		-0-	-0-	457	1	8298	2	N	40					122
								44	9									
*02	7888	X	7888	-0-		-0-	-0-	374	1	7469	2	N	41					163
								45	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-		155	1	1765	2	N	18	14	1			299
									20	9									
10	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-		166	1	1763	2	N	69	203	1			165
									76	9									
11	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-		180	1	1711	2	N	9	7	1			167
									10	9									
12	2015	N	1949	-0-		-66	-0-		183	1	1749	2	N	15					182
									17	9									
01	2015	N	1925	-0-		-90	-0-		184	1	1734	2	N	6					188
									7	9									
*02	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-		151	1	1655	2	N	24					212
									26	9									

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10913	X	10913	-0-		-0-	-0-		637	1	10220	2	N	51	206	1			132
									56	9									
10	11112	X	11112	-0-		-0-	-0-		587	1	10466	2	N	54	21	1			165
									59	9									
11	10696	X	10696	-0-		-0-	-0-		540	1	10095	2	N	55	37	1			183
									61	9									
12	10684	X	10684	-0-		-0-	-0-		581	1	10041	2	N	56	143	1			96
									62	9									
01	10623	X	10623	-0-		-0-	-0-		548	1	9962	2	N	103	62	1			137
									113	9									
*02	9642	X	9642	-0-		-0-	-0-		456	1	9101	2	N	77	33	1			181
									85	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	9297	X	9297	-0-		-0-	-0-		543	1	8710	2	N	40	178	1			62
									44	9									
10	10062	X	10062	-0-		-0-	-0-		533	1	9500	2	N	26					88
									29	9									
11	9624	X	9624	-0-		-0-	-0-		487	1	9101	2	N	33					121
									36	9									
12	9649	X	9649	-0-		-0-	-0-		527	1	9114	2	N	7					128
									8	9									
01	9992	X	9992	-0-		-0-	-0-		515	1	9368	2	N	99	183	1			44
									109	9									
*02	9527	X	9527	-0-		-0-	-0-		452	1	9029	2	N	42					86
									46	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-		126	1	2016	2	N	52	28	1			137
									57	9									
10	2139	N	2032	-0-		-107	-0-		105	1	1877	2	N	45	33	1			149
									50	9									
11	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-		112	1	2084	2	N	72	84	1			137
									79	9									
12	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-		121	1	2091	2	N	93	141	1			89
									102	9									
01	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-		111	1	2018	2	N	103	99	1			93
									113	9									
02	2117	N	1477	-0-		-640	-0-		66	1	1310	2	N	92	48	1			137
									101	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

09	750	X	651	-0-	-99	-0-	38	1	613	2	N	-0-					97
10	775	X	730	-0-	-45	-0-	39	1	691	2	N	-0-					97
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	N	-0-					97
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	2	N	-0-					97
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	42	1	758	2	N	-0-					97
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	2	N	-0-					97

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	179	1	2868	2	N	27	6	1			102
							30	9									
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	168	1	2988	2	N	11	7	1			106
							12	9									
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	157	1	2935	2	N	53	17	1			142
							58	9									
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	175	1	3027	2	N	14	109	1			47
							15	9									
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	168	1	3061	2	N	48	20	1			75
							53	9									
*02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	145	1	2893	2	N	31	10	1			96
							34	9									

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	285	1	3253	2	N	54	32	1			260
							59	9									
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	287	1	3045	2	N	73	223	1			110
							80	9									
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	285	1	2711	2	N	60	21	1			149
							66	9									
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	236	1	2253	2	N	31	102	1			78
							34	9									
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	269	1	2532	2	N	35	12	1			101
							39	9									
*02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	210	1	2300	2	N	20	11	1			110
							22	9									

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					92
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	3					95
							3	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	7					102
							8	9									
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	2	2	9	N	2					104
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	2	1			102
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			102

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
09	1380	X	176	-0-	-1204	-0-	14	1	162	2	N	-0-					77
10	1426	X	231	-0-	-1195	-0-	16	1	168	2	N	43	99	1			21
							47	9									
11	1380	X	29	-0-	-1351	-0-	3	1	26	2	N	-0-					21
12	341	X	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					21
01	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					21
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					21

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	59	1	947	2	N	3					189
							3	9									
10	1116	N	904	-0-	-212	-0-	48	1	853	2	N	3					192
							3	9									
11	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	54	1	1004	2	N	10					202
							11	9									
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	65	1	1117	2	N	-0-					202
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	991	2	N	5	160	1			47
							6	9									
02	1044	N	952	-0-	-92	-0-	45	1	907	2	N	-0-					47

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	133	1	1518	2	N	19					122
							21	9									
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	132	1	1399	2	N	18	1	1			139
							20	9									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	135	1	1286	2	N	32	1	1			170
							35	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	104	1	993	2	N	15	129	1			56
							17	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	85	1	799	2	N	11	9	1			58
							12	9									
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	540	2	N	10	8	1			60
							11	9									

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	96	1	1099	2	N	9					213
							10	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	103	1	1093	2	N	12	1	1			224
							13	9									
11	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	108	1	1028	2	N	10	4	1			230
							11	9									
12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	102	1	976	2	N	16	136	1			110
							18	9									
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	103	1	969	2	N	12	5	1			117
							13	9									
02	1102	N	1021	-0-	-81	-0-	84	1	925	2	N	11	9	1			119
							12	9									

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
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	218	1	2492	2	N	17					134
							19	9									
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	238	1	2525	2	N	13	1	1			146
							14	9									
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	252	1	2405	2	N	65	1	1			210
							72	9									
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	244	1	2330	2	N	68	182	1			96
							75	9									
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	232	1	2184	2	N	25	18	1			103
							28	9									
*02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	188	1	2054	2	N	17	9	1			111
							19	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	245	1	2794	2	N	46	23	1			148
							51	9									
10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	103	1	1094	2	N	81	38	1			191
							89	9									
11	930	X	189	-0-	-741	-0-	18	1	170	2	N	1	51	1			141
							1	9									
12	961	X	178	-0-	-783	-0-	17	1	161	2	N	-0-					141
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	208	1	1953	2	N	10					151
							11	9									
*02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	392	1	4292	2	N	26	10	1			167
							29	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-					19
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	359	2	N	1	1	1			19
							1	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-					19
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	4	1	1			22
							4	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	1	3	1			20
							1	9									
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	1	2	1			19
							1	9									

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	158	1	1797	2	N	93	17	1			204
							102	9									
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	176	1	1865	2	N	94	220	1			78
							103	9									
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	185	1	1763	2	N	20	39	1			59
							22	9									
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	196	1	1867	2	N	20					79
							22	9									
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	200	1	1883	2	N	27	7	1			99
							30	9									
*02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	156	1	1707	2	N	22	13	1			108
							24	9									

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	2	N	-0-					51
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	8	2	1			57
							9	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	N	6	5	1			58
							7	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	N	-0-	2	1			56
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	N	-0-	1	1			55
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	N	24					79
							26	9									

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	538	1	6140	2	N	26					179
							29	9										
10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	585	1	6209	2	N	68	184	1			63
							75	9										
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	547	1	5214	2	N	80	2	1			141
							88	9										
12	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	664	1	6337	2	N	95	41	1			195
							105	9										
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	637	1	5985	2	N	90	67	1			218
							99	9										
*02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	529	1	5791	2	N	55	55	1			218
							61	9										

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

09	990	N	909	-0-	-81	-0-	73	1	830	2	N	5					202
							6	9										
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	80	1	846	2	N	84	161	1			125
							92	9										
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	83	1	791	2	N	20					145
							22	9										
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	83	1	789	2	N	24	4	1			165
							26	9										
01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	83	1	777	2	N	28	7	1			186
							31	9										
02	870	N	824	-0-	-46	-0-	68	1	741	2	N	14	6	1			194
							15	9										

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
09	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	96 45	1 9	1532	2	N	41	31	1			75
10	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	78 11	1 9	1397	2	N	10	26	1			59
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	82 7	1 9	1533	2	N	6	33	1			32
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	92 8	1 9	1585	2	N	7					39
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	88 12	1 9	1605	2	N	11	6	1			44
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75 26	1 9	1494	2	N	24	4	1			64

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9 134	1 9	105	2	N	122					191
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	11 22	1 9	118	2	N	20	184	1			27
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	11 11	1 9	105	2	N	10					37
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	13 1	1 9	122	2	N	1					38
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14 25	1 9	135	2	N	23	1	1			60
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	131	2	N	10	1	1			69

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 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
09	2340	N	2231	-0-	-109	-0-	59 11	1 9	2161	3	Y	10	12	1			7
10	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	101 4	1 4	2053 8	3 9	Y	7	8	1			6
11	2190	N	1793	-0-	-397	-0-	111 10	1 9	1672	3	Y	9	11	1			4
12	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	108 44	1 4	1812 9	3 9	Y	8	7	1			5
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	132 8	1 9	2155	3	Y	7					12
02	2146	X	1871	-0-	-275	-0-	103 3	1 9	1765	3	Y	3	5	1			10

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	50	1	1818	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	94	1	1909	3	Y	6	6	1			5
							4	4	7	9							
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	100	1	1513	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	105	1	1760	3	Y	6	6	1			4
							43	4	7	9							
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	125	1	2043	3	Y	6					10
							7	9									
*02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	109	1	1873	3	Y	4	5	1			9
							4	9									

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	322	1	1895	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	330	1	1547	3	Y	1	2	1			1
							3	4	1	9							
11	1620	N	1055	-0-	-565	-0-	120	1	935	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	2294	N	964	-0-	-1330	-0-	53	1	889	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
01	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	85	1	1387	3	Y	-0-					-0-
02	2146	X	1252	-0-	-894	-0-	69	1	1183	3	Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

09	1560	N	1269	-0-	-291	-0-	34	1	1225	3	Y	9	10	1			7
							10	9									
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	65	1	1317	3	Y	6	7	1			6
							3	4	7	9							
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	95	1	1436	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
12	1302	N	975	-0-	-327	-0-	53	1	891	3	Y	8	7	1			5
							22	4	9	9							
01	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	67	1	1090	3	Y	6					11
							7	9									
02	1479	N	1116	-0-	-363	-0-	61	1	1051	3	Y	4	5	1			10
							4	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

09	6418	X	6418	-0-	-0-	B	-0-	659	1	5755	2	N	4				163
								4	9								
10	6382	X	6382	-0-	-0-	B	-0-	688	1	5688	2	N	5				168
								6	9								
11	2080	X	2080	-0-	-0-	B	-0-	344	1	1730	2	N	5				173
								6	9								
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-				173
01	1116	X	23	-0-	-1093	B	-0-	22	1	1	9	N	1				174
*02	9243	X	9243	-0-	-0-	B	-0-	632	1	8602	2	N	8				182
								9	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
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	144	1	765	3	N	-0-					155
10	1023	N	902	-0-	-121	-0-	134	1	768	3	N	-0-					155
11	930	N	783	-0-	-147	-0-	101	1	682	3	N	-0-					155
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	134	1	727	3	N	22					177
							24	9									
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	144	1	634	3	N	-0-					177
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	101	1	699	3	N	-0-					177

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

09	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	58	1	1003	3	N	-0-					120
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	56	1	1081	3	N	-0-					120
11	1170	N	621	-0-	-549	-0-	31	1	546	3	N	40					160
							44	9									
12	1085	N	708	-0-	-377	-0-	32	1	676	3	N	-0-					160
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	3	N	-0-					160
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	3	N	-0-					160

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*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-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

09	3450	X	2789	-0-	-661	-0-	202	1	2559	3	N	25					90
							28	9									
10	3565	X	2769	-0-	-796	-0-	208	1	2542	3	N	17					107
							19	9									
11	3210	X	2662	-0-	-548	-0-	181	1	2464	3	N	15	1	8			121
							17	9									
12	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	181	1	2622	3	N	33					154
							36	9									
01	3069	X	2622	-0-	-447	-0-	208	1	2401	3	N	12					166
							13	9									
02	2697	X	2499	-0-	-198	-0-	195	1	2249	3	N	50					216
							55	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09			63 N	63 -0-	-0-	-0-	48	1	15	3	N	-0-					-0-
10			62 N	52 -0-	-10	-0-	45	1	7	3	N	-0-					-0-
11			60 N	60 -0-	-0-	-0-	45	1	15	3	N	-0-					-0-
12			62 N	51 -0-	-11	-0-	43	1	8	3	N	-0-					-0-
01			62 N	58 -0-	-4	-0-	45	1	13	3	N	-0-					-0-
02			58 N	48 -0-	-10	-0-	34	1	14	3	N	-0-					-0-
09			262 N	262 -0-	-0-	-0-	55	1	207	3	N	-0-					-0-
10			310 N	155 -0-	-155	-0-	33	1	122	3	N	-0-					-0-
11			240 N	133 -0-	-107	-0-	31	1	102	3	N	-0-					-0-
12			279 N	-0- -0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01			213 N	213 -0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-
*02			245 N	245 -0-	-0-	-0-	39	1	206	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09			162 N	162 -0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10			130 N	130 -0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11			206 N	206 -0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12			241 N	241 -0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01			159 N	159 -0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02			112 N	112 -0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

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

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	918	-0-	-242	-0-	918	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
12	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) //CONT.// 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	2070	X	1494	-0-	-576	-0-	1452	2	42	9	Y	38	44	1			27
10	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1452	2	48	9	Y	44	41	1			30
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2960	2	111	9	Y	101					131
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3056	2	29	9	Y	26	121	1			36
*01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	Y	3					39
02	1450	X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT					39

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					48
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					48
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	N	-0-					48
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

09	11910	X	10303	-0-	-1607	-0-	10293	2	10	9	N	9					52
10	12090	X	11291	-0-	-799	-0-	11277	2	14	9	N	13	47	1			18
11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	1804	1	9950	2	N	12					30
							13	9									
12	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	1977	1	10324	2	N	25	30	1			25
							28	9									
01	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	2036	1	10390	2	N	17					42
							19	9									
*02	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	1957	1	9722	2	N	11					53
							12	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

09	6660	X	5548	-0-	-1112	-0-	1158	1	4382	2	N	7	35	1			27
							8	9									
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	1287	1	4797	2	N	16					43
							18	9									
11	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	1215	1	4024	2	N	17					60
							19	9									
12	5766	X	5168	-0-	-598	-0-	1216	1	3924	2	N	25	30	1			55
							28	9									
01	6107	X	5393	-0-	-714	-0-	1352	1	3987	2	N	49	56	1			48
							54	9									
02	5713	X	4235	-0-	-1478	-0-	1210	1	3010	2	N	14					62
							15	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
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
09	6510	X	4039	-0-	-2471	-0-	789 263	1 9	2987	2	N	239	279	1			55
10	5363	X	4813	-0-	-550	-0-	968 237	1 9	3608	2	N	215	183	1			87
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	1224 226	1 9	4053	2	N	205	195	1			97
12	4185	X	3815	-0-	-370	-0-	851 218	1 9	2746	2	N	198	262	1			33
01	4805	X	2514	-0-	-2291	-0-	582 215	1 9	1717	2	N	195	170	1			58
02	5307	X	2354	-0-	-2953	-0-	613 216	1 9	1525	2	N	196	184	1			70

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
09	3180	X	1679	-0-	-1501	-0-	322	1	1357	2	N	-0-	39	1			24
10	2697	X	1320	-0-	-1377	-0-	182 1	1 9	1137	2	N	1					25
11	1650	X	1017	-0-	-633	-0-	155 6	1 9	856	2	N	5					30
12	1736	X	891	-0-	-845	-0-	140 21	1 9	730	2	N	19	39	1			10
01	1736	X	768	-0-	-968	-0-	126	1	642	2	N	-0-					10
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					10

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

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

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

09	19590	X	13317	-0-	-6273	-0-	2615	1	9895	2	N	734	793	1			40
							807	9									
10	17639	X	11410	-0-	-6229	-0-	2261	1	8426	2	N	657	602	1			95
							723	9									
11	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	3328	1	11019	2	N	796	833	1			58
							876	9									
12	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	3730	1	12031	2	N	812	790	1			80
							893	9									
01	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	3765	1	11101	2	N	776	783	1			73
							854	9									
02	14703	X	13715	-0-	-988	-0-	3728	1	9274	2	N	648	611	1			110
							713	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					63
10	26382	X	26382	-0-	-0-	-0-	3291	1	20601	2	N	2264	2000	1			327
							2490	9									
11	89700	X	89700	-0-	-0-	-0-	1739	1	79205	2	N	7960	8098	1			189
							8756	9									
12	80337	X	80337	-0-	-0-	-0-	1724	1	71168	2	N	6768	6885	1			72
							7445	9									
01	67354	X	67354	-0-	-0-	-0-	1728	1	59313	2	N	5739	5532	1			279
							6313	9									
*02	55496	X	55496	-0-	-0-	-0-	1820	1	48744	2	N	4484	4594	1			169
							4932	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

09	10680	X	9266	-0-	-1414	-0-	1750	1	7369	2	N	134	186	1			25
							147	9									
10	10540	X	9031	-0-	-1509	-0-	1221	1	7644	2	N	151	116	1			60
							166	9									
11	9780	X	7968	-0-	-1812	-0-	1197	1	6603	2	N	153	101	1			112
							168	9									
12	9889	X	7943	-0-	-1946	-0-	1255	1	6556	2	N	120	117	1			115
							132	9									
01	9889	X	7860	-0-	-2029	-0-	1263	1	6443	2	N	140	217	1			38
							154	9									
02	8961	X	7283	-0-	-1678	-0-	1194	1	5937	2	N	138	104	1			72
							152	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13113 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	1630 2268	1 9	6166	2	N	2062	2207	1			112
10	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	1424 2471	1 9	5308	2	N	2246	2059	1			299
11	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	1278 2014	1 9	4233	2	N	1831	1966	1			164
12	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	1179 1928	1 9	3804	2	N	1753	1752	1			165
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1077 1834	1 9	3175	2	N	1667	1670	1			162
*02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	741 1617	1 9	1845	2	N	1470	1345	1			287

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	50	1	212	2	N	-0-					90
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	32	1	201	2	N	-0-					90
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	30 8	1 9	164	2	N	7	77	1			20
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	35 2	1 9	182	2	N	2					22
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	35 1	1 9	177	2	N	1					23
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33 22	1 9	165	2	N	20					43

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

09	8280	X	4789	-0-	-3491	-0-	894 131	1 9	3764	2	N	119	162	1			17
10	8339	X	4766	-0-	-3573	-0-	636 149	1 9	3981	2	N	135	127	1			25
11	5550	X	4394	-0-	-1156	-0-	655 129	1 9	3610	2	N	117	89	1			53
12	5363	X	4663	-0-	-700	-0-	724 155	1 9	3784	2	N	141	121	1			73
01	4960	X	4864	-0-	-96	-0-	745 318	1 9	3801	2	N	289	299	1			63
02	4640	X	4214	-0-	-426	-0-	686 120	1 9	3408	2	N	109	65	1			107

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP WELL #: A 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	66	1	251	2	Y	31	9	1			50
							34	9									
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	48	1	171	2	Y	13	5	1			58
							14	9									
11	360	X	71	-0-	-289	-0-	16	1	54	2	Y	1	26	1			33
							1	9									
12	372	X	352	-0-	-20	-0-	77	1	247	2	Y	25	10	1			48
							28	9									
01	372	X	221	-0-	-151	-0-	56	1	164	2	Y	1	14	1			35
							1	9									
*02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	117	1	290	2	Y	29	7	1			57
							32	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SULLIVAN DEEP C GAS UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13835 PERF.10309 - 10379

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	8	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	4	1	19	2	Y	4					5
							4	9									

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2					60
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	N	2					62
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	133	1	732	2	N	14	69	1			7
							15	9									
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	150	1	781	2	N	1					8
							1	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	159	1	814	2	N	-0-					8
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	163	1	808	2	N	-0-					8

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	201	2	17	9	N	15	43	1			32
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	454	2	44	9	N	40	32	1			40
11	720	N	356	-0-	-364	-0-	292	2	64	9	N	58	73	1			25
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	411	1	44	9	N	40					65
01	496	N	390	-0-	-106	-0-	354	1	36	9	N	33	66	1			32
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	333	2	2	9	N	2	34	1			-0-

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

09	5460	X	3472	-0-	-1988	-0-	657	1	2487	2	N	298	345	1			42
							328	9									
10	5115	X	3392	-0-	-1723	-0-	643	1	2396	2	N	321	268	1			95
							353	9									
11	4950	X	3277	-0-	-1673	-0-	683	1	2262	2	N	302	349	1			48
							332	9									
12	4371	X	3307	-0-	-1064	-0-	711	1	2293	2	N	275	271	1			52
							303	9									
01	3596	X	3397	-0-	-199	-0-	776	1	2287	2	N	304	308	1			48
							334	9									
02	3364	X	3050	-0-	-314	-0-	802	1	1996	2	N	229	244	1			33
							252	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					20
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	10	1	54	2	N	-0-					20
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

09	930	X	821	-0-	-109	-0-	165	1	623	2	N	30	55	1			23
							33	9									
10	1457	X	1383	-0-	-74	-0-	281	1	1049	2	N	48	36	1			35
							53	9									
11	1410	X	877	-0-	-533	-0-	191	1	631	2	N	50	60	1			25
							55	9									
12	1457	X	1256	-0-	-201	-0-	287	1	926	2	N	39	21	1			43
							43	9									
01	1395	X	709	-0-	-686	-0-	165	1	487	2	N	52					95
							57	9									
02	1305	X	387	-0-	-918	-0-	108	1	268	2	N	10	70	1			35
							11	9									

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

09	2130	X	747	-0-	-1383	-0-	154	1	581	2	N	11	64	1			37
							12	9									
10	2201	X	1888	-0-	-313	-0-	388	1	1447	2	N	48					85
							53	9									
11	2100	X	288	-0-	-1812	-0-	66	1	219	2	N	3	45	1			43
							3	9									
12	1953	X	567	-0-	-1386	-0-	124	1	399	2	N	40	45	1			38
							44	9									
01	1953	X	1029	-0-	-924	-0-	248	1	733	2	N	44	47	1			35
							48	9									
02	1769	X	420	-0-	-1349	-0-	117	1	290	2	N	12					47
							13	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

09	18840	X	16865	-0-	-1975	-0-	3122	1	13147	2	N	542	484	1			167
							596	9									
10	19034	X	16789	-0-	-2245	-0-	2218	1	13883	2	N	625	560	1			232
							688	9									
11	17490	X	14469	-0-	-3021	-0-	2123	1	11708	2	N	580	683	1			129
							638	9									
12	17701	X	14266	-0-	-3435	-0-	2190	1	11440	2	N	578	575	1			132
							636	9									
01	17577	X	14245	-0-	-3332	-0-	2246	1	11462	2	N	488	450	1			170
							537	9									
02	16298	X	13240	-0-	-3058	-0-	2118	1	10525	2	N	543	660	1			53
							597	9									

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 #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11710 - 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
09	4050	X	2140	-0-	-1910	-0-	374	1	1417	2	N	317	299	1			90
							349	9									
10	3782	X	2057	-0-	-1725	-0-	353	1	1317	2	N	352	283	1			159
							387	9									
11	3150	X	1702	-0-	-1448	-0-	326	1	1079	2	N	270	356	1			73
							297	9									
12	2604	X	1629	-0-	-975	-0-	324	1	1046	2	N	235	209	1			99
							259	9									
01	2604	X	1596	-0-	-1008	-0-	346	1	1019	2	N	210	242	1			67
							231	9									
02	2059	X	1336	-0-	-723	-0-	326	1	811	2	N	181	180	1			68
							199	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 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
09	3990	X	3029	-0-	-961	-0-	563	1	2130	2	N	305	310	1			105
							336	9									
10	3534	X	2953	-0-	-581	-0-	594	1	2214	2	N	132	113	1			124
							145	9									
11	3330	X	3266	-0-	-64	-0-	655	1	2170	2	N	401	435	1			90
							441	9									
12	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	627	1	2022	2	N	381	357	1			114
							419	9									
01	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	679	1	2001	2	N	422	436	1			100
							464	9									
02	3161	X	2879	-0-	-282	-0-	715	1	1779	2	N	350	370	1			80
							385	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 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
09	3330	X	2692	-0-	-638	-0-	552	1	2088	2	N	47	35	1			65
							52	9									
10	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	577	1	2152	2	N	60	80	1			45
							66	9									
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	641	1	2124	2	N	56	29	1			72
							62	9									
12	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	625	1	2015	2	N	62	86	1			48
							68	9									
01	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	678	1	1999	2	N	42	27	1			63
							46	9									
02	2726	X	2724	-0-	-2	-0-	769	1	1912	2	N	39	60	1			42
							43	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	1	73	1			33
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	2	Y	-0-					33
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					33
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	15					48

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	259	1	978	2	Y	44	49	1			28
							48	9									
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	290	1	1080	2	Y	47	43	1			32
							52	9									
11	1410	N	1139	-0-	-271	-0-	239	1	792	2	Y	98	93	1			37
							108	9									
12	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	253	1	816	2	Y	40	52	1			25
							44	9									
01	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	278	1	820	2	Y	65	58	1			32
							72	9									
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	311	1	773	2	Y	43	55	1			20
							47	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

09	5730	X	4963	-0-	-767	-0-	932	1	3925	2	N	96	79	1			159
							106	9									
10	5580	X	4912	-0-	-668	-0-	662	1	4145	2	N	95					254
							105	9									
11	5400	X	4039	-0-	-1361	-0-	604	1	3329	2	N	96	246	1			104
							106	9									
12	5580	X	4281	-0-	-1299	-0-	677	1	3536	2	N	62	77	1			89
							68	9									
01	5115	X	4312	-0-	-803	-0-	689	1	3515	2	N	98	137	1			50
							108	9									
02	4785	X	4126	-0-	-659	-0-	672	1	3336	2	N	107	82	1			75
							118	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394

09	7620	X	6732	-0-	-888	-0-	1280	1	5391	2	Y	55	98	1			15
							61	9									
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	915	1	5725	2	Y	100					115
							110	9									
11	6960	X	5913	-0-	-1047	-0-	893	1	4928	2	Y	84	179	1			20
							92	9									
12	7037	X	5583	-0-	-1454	-0-	884	1	4618	2	Y	74	52	1			42
							81	9									
01	7037	X	5583	-0-	-1454	-0-	898	1	4582	2	Y	94	94	1			42
							103	9									
02	6496	X	5286	-0-	-1210	-0-	873	1	4338	2	Y	68	90	1			20
							75	9									

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 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
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	418	2	Y	11	6	1			20
							12	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	113	1	422	2	Y	-0-					20
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	92	1	304	2	Y	-0-					20
12	558	N	47	-0-	-511	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					20
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	130	1	382	2	Y	-0-					20
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	143	1	356	2	Y	-0-					20

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

09	1590	X	791	-0-	-799	-0-	127	1	534	2	Y	118					175
							130	9									
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	89	1	557	2	Y	91	181	1			85
							100	9									
11	630	N	536	-0-	-94	-0-	65	1	359	2	Y	102	124	1			63
							112	9									
12	806	N	544	-0-	-262	-0-	70	1	364	2	Y	100	113	1			50
							110	9									
01	744	N	571	-0-	-173	-0-	72	1	367	2	Y	120	79	1			91
							132	9									
02	522	N	475	-0-	-47	-0-	68	1	340	2	Y	61					152
							67	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	668	1	2812	2	N	32					70
							35	9									
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	535	1	3348	2	N	14					84
							15	9									
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	755	1	4164	2	N	31	85	1			30
							34	9									
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	537	1	2807	2	N	17					47
							19	9									
01	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	341	1	1738	2	N	8					55
							9	9									
*02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	339	1	1685	2	N	3					58
							3	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

09	10140	X	7954	-0-	-2186	-0-	1520	1	6402	2	Y	29					92
							32	9									
10	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	1030	1	6448	2	Y	52					144
							57	9									
11	8340	X	7587	-0-	-753	-0-	1155	1	6369	2	Y	57	169	1			32
							63	9									
12	8618	X	8477	-0-	-141	-0-	1353	1	7069	2	Y	50	70	1			12
							55	9									
01	8525	X	7301	-0-	-1224	-0-	1187	1	6059	2	Y	50					62
							55	9									
02	7685	X	6726	-0-	-959	-0-	1116	1	5544	2	Y	60	109	1			13
							66	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	14B2	EXT	-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
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	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

09	DLQ G-10		6880	-0-	6880	27152	6880	3			Y	-0-					-0-
10	34341	X	7189	-0-	-27152	-0-	7189	3			Y	-0-					-0-
11	7080	X	2341	-0-	-4739	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
12	7316	X	6111	-0-	-1205	-0-	6111	3			Y	-0-					-0-
01	7192	X	5381	-0-	-1811	-0-	5381	3			Y	-0-					-0-
02	6728	X	5318	-0-	-1410	-0-	5318	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		157	-0-	157	157	15	1	142	3	Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

09	5880	X	4957	-0-	-923	-0-	472	1	4433	3	Y	47	94	1			55
							52	9									
10	DLQ G-10		4969	-0-	4969	4969	525	1	4352	3	Y	84	104	1			35
							92	9									
11	9625	X	4656	-0-	-4969	-0-	447	1	4162	3	Y	43					78
							47	9									
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	407	1	4170	3	Y	67	94	1			51
							74	9									
01	5549	X	4824	-0-	-725	-0-	421	1	4328	3	Y	68	91	1			28
							75	9									
02	4785	X	4510	-0-	-275	-0-	411	1	4030	3	Y	63					91
							69	9									

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	324 48	1 9	3039	3	Y	44	87	1			50
10	DLQ G-10		2405	-0-	2405	2405	252 68	1 9	2085	3	Y	62	85	1			27
11	5504	X	3099	-0-	-2405	-0-	296 44	1 9	2759	3	Y	40					67
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	302 74	1 9	3092	3	Y	67	88	1			46
01	3751	X	3187	-0-	-564	-0-	276 75	1 9	2836	3	Y	68	88	1			26
02	3306	X	3038	-0-	-268	-0-	276 64	1 9	2698	3	Y	58					84

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
09	1890	N	1411	-0-	-479	-0-	134 28	1 9	1249	3	Y	25	88	1			52
10	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1524	156 80	1 9	1288	3	Y	73	95	1			30
11	1300	N	1947	-0-	647	2171	183 56	1 9	1708	3	Y	51					81
12	3100	N	3447	-0-	347	2518	298 101	1 9	3048	3	Y	92	95	1			78
01	3100	N	3702	-0-	602	3120	321 84	1 9	3297	3	Y	76	97	1			57
*02	2900	N	3075	-0-	175	3295	278 73	1 9	2724	3	Y	66					123

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
09	6750	X	5941	-0-	-809	-0-	568 39	1 9	5334	3	Y	35	100	1			55
10	DLQ G-10		5811	-0-	5811	5811	617 73	1 9	5121	3	Y	66	94	1			27
11	11473	X	5662	-0-	-5811	-0-	544 57	1 9	5061	3	Y	52					79
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	474 100	1 9	4867	3	Y	91	94	1			76
01	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	532 77	1 9	5463	3	Y	70	92	1			54
02	5742	X	5142	-0-	-600	-0-	470 69	1 9	4603	3	Y	63					117

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	840	N	372	-0-	-468	-0-	372	2			N	-0-					66
10	868	N	244	-0-	-624	-0-	244	2			N	-0-					66
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					66
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	503	2	25	9	N	23					89
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	N	4					93
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					103

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

09	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					16
10	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					16
11	720	N	573	-0-	-147	-0-	573	2			N	-0-					16
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					16
01	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-					16
02	551	N	446	-0-	-105	-0-	446	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

09	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					24
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					24
11	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			N	-0-					24
12	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2			N	-0-					24
01	1209	N	991	-0-	-218	-0-	991	2			N	-0-					24
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					24

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					110
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					110
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
01	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					110
02	551	N	458	-0-	-93	-0-	458	2			N	-0-					110

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	918	2	18	9	N	16					35
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	878	2	19	9	N	17					52
11	930	N	781	-0-	-149	-0-	764	2	17	9	N	15					67
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	916	2	15	9	N	14					81
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	916	2	15	9	N	14					95
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	828	2	15	9	N	14					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2510	2	20	9	N	18					174
10	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	2593	2	19	9	N	17					191
11	2730	X	2342	-0-	-388	-0-	2322	2	20	9	N	18					209
12	2821	X	2210	-0-	-611	-0-	2190	2	20	9	N	18					227
01	2759	X	2108	-0-	-651	-0-	2088	2	20	9	N	18					245
02	2262	N	1905	-0-	-357	-0-	1886	2	19	9	N	17					262

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					74
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					74
11	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					74
12	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					74
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					74
02	609	N	542	-0-	-67	-0-	542	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	3264	X	30	-0-	-3234	-0-	30	2			N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	280	1	2026	2	N	37	170	1			46
							41	9									
10	1085	X	696	-0-	-389	-0-	57	1	639	2	N	-0-					46
11	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	111	1	1177	2	N	-0-					46
12	1085	X	4	-0-	-1081	-0-	4	2			N	-0-					46
01	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	194	1	2120	2	N	8					54
							9	9									
*02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	408	1	5008	2	N	46					100
							51	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

09	2250	N	2202	-0-	-48	-0-	270	1	1930	2	N	2					70
							2	9									
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	279	1	2062	2	N	14					84
							15	9									
11	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	270	1	1570	2	N	5					89
							6	9									
12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	279	1	1922	2	N	1					90
							1	9									
01	2325	N	1971	-0-	-354	-0-	279	1	1690	2	N	2					92
							2	9									
*02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	261	1	1596	2	N	-0-					92

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6140	2	28	9	N	25	164	1			53
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6717	2	33	9	N	30					83
11	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6849	2	29	9	N	26					109
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7709	2	23	9	N	21					130
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7476	2	37	9	N	34					164
*02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6893	2	70	9	N	64	185	1			43

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

09	2220	N	824	-0-	-1396	-0-	224	1	600	2	N	-0-					144
10	2325	N	927	-0-	-1398	-0-	240	1	687	2	N	-0-					144
11	1260	N	860	-0-	-400	-0-	232	1	628	2	N	-0-					144
12	837	N	701	-0-	-136	-0-	248	1	453	2	N	-0-					144
01	930	N	628	-0-	-302	-0-	248	1	380	2	N	-0-					144
02	841	N	639	-0-	-202	-0-	232	1	407	2	N	-0-					144

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	73	1	529	2	N	-0-					162
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	504	1	5608	2	N	10					172
							11	9									
11	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	468	1	4952	2	N	13	168	1			17
							14	9									
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	472	1	4494	2	N	6					23
							7	9									
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	382	1	4171	2	N	8					31
							9	9									
*02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	240	1	2950	2	N	5					36
							6	9									

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	188	1	1366	2	N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	157	1	1749	2	N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	96	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	152	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1298	-0-	-593	-0-	109	1	1189	2	N	-0-					-0-
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	112	1	1371	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	49	1	353	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	387	-0-	-1039	-0-	32	1	355	2	N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	33	1	350	2	N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	130	1	1418	2	N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	209	1	1518	2	N	-0-					23
10	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	131	1	1462	2	N	-0-					23
11	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	127	1	1343	2	N	-0-					23
12	1798	N	1457	-0-	-341	-0-	139	1	1318	2	N	-0-					23
01	1581	N	766	-0-	-815	-0-	64	1	702	2	N	-0-					23
02	1421	N	273	-0-	-1148	-0-	21	1	252	2	N	-0-					23

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6113	-0-	-547	-0-	6112	2	1	9	N	1					37
10	6262	X	5780	-0-	-482	-0-	5767	2	13	9	N	12					49
11	5970	X	5313	-0-	-657	-0-	5287	2	26	9	N	24					73
12	6324	X	5608	-0-	-716	-0-	5601	2	7	9	N	6					79
01	6324	X	5467	-0-	-857	-0-	5452	2	15	9	N	14					93
02	5916	X	4682	-0-	-1234	-0-	4660	2	22	9	N	20					113

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	947	-0-	-163	-0-	246	1	701	2	N	-0-					80
10	1023	N	685	-0-	-338	-0-	97	1	588	2	N	-0-					80
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	140	1	612	2	N	-0-					80
12	992	N	827	-0-	-165	-0-	133	1	676	2	N	16					96
							18	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	148	1	665	2	N	6					102
							7	9									
02	725	N	533	-0-	-192	-0-	96	1	431	2	N	5					107
							6	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	2757	-0-	-2883	-0-	715	1	2039	2	N	3					105
							3	9									
10	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	1078	1	6568	2	N	6					111
							7	9									
11	5640	X	5250	-0-	-390	-0-	978	1	4272	2	N	-0-					111
12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	995	1	5045	2	N	-0-					111
01	5828	X	5381	-0-	-447	-0-	978	1	4403	2	N	-0-					111
02	5452	X	4999	-0-	-453	-0-	911	1	4088	2	N	-0-					111

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	2068	-0-	-92	-0-	251	1	1817	2	N	-0-					90
10	2356	X	2045	-0-	-311	-0-	169	1	1876	2	N	-0-					90
11	2280	X	2084	-0-	-196	-0-	180	1	1904	2	N	-0-					90
12	2356	X	2187	-0-	-169	-0-	208	1	1979	2	N	-0-					90
01	2232	X	2037	-0-	-195	-0-	171	1	1866	2	N	-0-					90
*02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	166	1	2038	2	N	-0-					90

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
09	6150	X	5735	-0-	-415	-0-	5657	2	78	9	N	71					201
10	6355	X	5689	-0-	-666	-0-	5583	2	106	9	N	96	172	1			125
11	5880	X	5357	-0-	-523	-0-	5251	2	106	9	N	96	169	1			52
12	6045	X	5506	-0-	-539	-0-	5385	2	121	9	N	110					162
01	5921	X	5397	-0-	-524	-0-	5278	2	119	9	N	108	173	1			97
02	5539	X	4988	-0-	-551	-0-	4889	2	99	9	N	90					187

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1199	-0-	-301	-0-	406	1	793	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	477	1	837	2	N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	589	1	913	2	N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	620	1	872	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	629	1	824	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1343	-0-	-107	-0-	559	1	773	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	1336	1	2615	2	N	-0-					36
10	4123	X	3879	-0-	-244	-0-	1408	1	2471	2	N	-0-					36
11	3930	X	3695	-0-	-235	-0-	1448	1	2247	2	N	-0-					36
12	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	1602	1	2255	2	N	40	40	1			36
							44	9									
01	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	1688	1	2213	2	N	-0-					36
02	3828	X	3678	-0-	-150	-0-	1525	1	2108	2	N	41	41	1			36
							45	9									

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	165	1	323	2	N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	290	1	508	2	N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	404	1	626	2	N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	398	1	559	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	404	1	529	2	N	-0-					-0-
02	986	N	845	-0-	-141	-0-	350	1	483	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4917	-0-	-273	-0-	1663	1	3254	2	N	-0-					248
10	5208	X	4943	-0-	-265	-0-	1794	1	3149	2	N	-0-					248
11	4860	X	4751	-0-	-109	-0-	1862	1	2889	2	N	-0-					248
12	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	2068	1	2909	2	N	-0-					248
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	2178	1	2853	2	N	176	176	1			248
							194	9									
*02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1974	1	2727	2	N	105	105	1			248
							116	9									

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
09	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	488	1	956	2	N	-0-					147
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	564	1	990	2	N	-0-					147
11	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	566	1	879	2	N	-0-					147
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	625	1	880	2	N	-0-					147
01	1550	N	1064	-0-	-486	-0-	461	1	603	2	N	-0-					147
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	575	1	795	2	N	34	34	1			147
							37	9									

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	90	1	157	2	N	-0-					57
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	63	1	98	2	N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	149	1	195	2	N	-0-					57
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	15	15	1			57

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	239	1	467	2	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	259	1	454	2	N	-0-					-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	267	1	414	2	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	297	1	418	2	N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	312	1	408	2	N	-0-					-0-
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	278	1	385	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	745	-0-	745	745	270	1	475	2	N	-0-					77
11	14B2	EXT	494	-0-	494	1239	194	1	300	2	N	-0-					77
12	14B2	EXT	252	-0-	252	1491	105	1	147	2	N	-0-					77
01	1660	X	169	-0-	-1491	-0-	73	1	96	2	N	-0-					77
02	464	N	59	-0-	-405	-0-	24	1	32	2	N	3	3	1			77
							3	9									

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	445	1	870	2	N	-0-					70
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	504	1	886	2	N	-0-					70
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	518	1	804	2	N	-0-					70
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	579	1	815	2	N	-0-					70
01	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	600	1	787	2	N	-0-					70
*02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	550	1	760	2	N	19	19	1			70
							21	9									

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

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	525	1	10	2	N	-0-					57
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					57
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					57
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*08	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	1			N	-0-					57
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					57
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					57
*02	145	N	2	-0-	-143	-0-	2	1			N	-0-					57

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1445					Y	-0-					14
10	1445	N	-0-	-0-	-1445	-0-					Y	-0-					14
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					14
02	203	N	8	-0-	-195	-0-	8	1			Y	-0-					14

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1699	-0-	-341	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	898	-0-	-1210	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	845	-0-	-1195	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1543	-0-	-565	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1075	-0-	-692	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	941	-0-	-712	-0-	941	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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

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

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	6907	-0-	-1643	-0-	587	1	6320	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	6899	-0-	-1316	-0-	593	1	6306	2	Y	-0-					-0-
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	771	1	7332	2	Y	-0-					-0-
12	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	770	1	7573	2	Y	-0-					-0-
01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	822	1	7762	2	Y	-0-					-0-
*02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	799	1	7529	2	Y	-0-					-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
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

09	3780	X	3474	-0-	-306	-0-	1000	1	2473	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
10	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	1120	1	2447	2	Y	-0-				-0-
11	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	971	1	2152	2	Y	-0-				-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1143	1	2776	2	Y	-0-				-0-
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	1266	1	3115	2	Y	-0-				-0-
*02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1104	1	2378	2	Y	-0-				-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	584	1	1444	2	Y	-0-				-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	569	1	1243	2	Y	-0-				-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	610	1	1352	2	Y	-0-				-0-
12	1922	N	1475	-0-	-447	-0-	430	1	1045	2	Y	-0-				-0-
01	1798	N	1245	-0-	-553	-0-	360	1	885	2	Y	-0-				-0-
02	1798	N	1202	-0-	-596	-0-	381	1	821	2	Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	75	1	1578	3	Y	4	5	1		-0-
							4	9								
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	67	1	1480	3	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
11	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	38	1	1210	3	Y	5	4	1		1
							6	9								
12	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	31	1	1304	3	Y	4	5	1		-0-
							4	9								
01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	43	1	1410	3	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1238	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

09	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	76	1 6 9	1188	3	N	5					45
10	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	72	1 6 9	1012	3	N	5					50
11	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	82	1 1 9	1035	3	N	1	1	1			50
12	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	72	1 1 9	1042	3	N	1	1	1			50
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	1168	3	N	2					52
02	1073	N	1053	-0-	-20	-0-	69	1 1 9	983	3	N	1	1	1			52

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	55	1 3 9	1250	3	Y	3	5	1			18
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	45	1	1254	3	Y	-0-					18
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	1191	3	Y	1	17	1			2
12	1333	N	1035	-0-	-298	-0-	6	1	1029	3	Y	-0-					2
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	1462	3	Y	1					3
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	1222	3	Y	1					4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	73	1 3 9	1639	3	Y	3	5	1			8
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	52	1	1431	3	Y	-0-					8
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	1334	3	Y	1	6	1			3
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	7	1	1259	3	Y	-0-					3
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	40	1	1314	3	Y	-0-					3
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	1209	3	Y	1					4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	774	3	Y	2	3	1			5
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	3	Y	-0-					5
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	836	3	Y	1	3	1			3
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	6	1	989	3	Y	-0-					3
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	33	1	1085	3	Y	-0-					3
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	1108	3	Y	1					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	3	Y	3	6	1			10
							3	9									
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	56	1	1537	3	Y	-0-					10
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	8	1	1476	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	8	1	1449	3	Y	1					1
							1	9									
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	45	1	1482	3	Y	1					2
							1	9									
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	24	1	1323	3	Y	-0-					2

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
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	1109	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	3	Y	-0-					6
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	6	1	1091	3	Y	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	37	1	1218	3	Y	-0-					-0-
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	21	1	1137	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44	X	7	-0-	-37	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	297	1	6199	3	Y	15	12	1			13
							17	9									
10	8153	X	6549	-0-	-1604	-0-	288	1	6242	3	Y	17	29	1			1
							19	9									
11	7500	X	6050	-0-	-1450	-0-	185	1	5829	3	Y	33	30	1			4
							36	9									
12	7037	X	6103	-0-	-934	-0-	140	1	5945	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
01	6789	X	6345	-0-	-444	-0-	182	1	6137	3	Y	24	15	1			14
							26	9									
02	6293	X	5841	-0-	-452	-0-	221	1	5605	3	Y	14	16	1			12
							15	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	204	-0-	-1266	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	48	1	1062	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	35	1	1116	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	32	1	1363	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	43	1	1423	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1249	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

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
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	9	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	115	1	2407	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	121	1	2635	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
11	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	64	1	1998	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
12	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	46	1	1906	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	78	1	2616	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
*02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	100	1	2533	3	Y	6	7	1			4
							7	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	14	1	305	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	9	1	287	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	7	1	316	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	N	7	10	1			85
							8	9									
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	27	1	372	3	N	-0-					85
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	27	1	348	3	N	-0-					85
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	25	1	360	3	N	-0-					85
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	24	1	345	3	N	-0-					85
02	377	N	355	-0-	-22	-0-	23	1	322	3	N	9	68	1			26
							10	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1	1869	3	N	-0-					51
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	113	1	1581	3	N	2					53
							2	9									
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	103	1	1306	3	N	1					54
							1	9									
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	95	1	1371	3	N	1					55
							1	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	88	1	1270	3	N	-0-					55
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	91	1	1303	3	N	3					58
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	3					60
							3	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	4					64
							4	9									
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-					64
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	632	3	N	3					67
							3	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	50	1	718	3	N	-0-					67
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	3	N	-0-					67

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
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	N	5					5
							6	9									
10	589	N	513	-0-	-76	-0-	34	1	479	3	N	-0-					5
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	34	1	434	3	N	-0-					5
12	589	N	413	-0-	-176	-0-	27	1	386	3	N	-0-					5
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	27	1	389	3	N	-0-					5
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	N	-0-					5

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

09	2250	X	1827	-0-	-423	-0-	83	1	1738	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
10	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	79	1	1698	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
11	1830	N	1556	-0-	-274	-0-	48	1	1501	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	1891	N	1507	-0-	-384	-0-	35	1	1466	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
01	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	45	1	1541	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	1508	N	1438	-0-	-70	-0-	55	1	1380	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	190	1	2997	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	199	1	2793	3	N	-0-					-0-
*11	3060	X	1431	-0-	-1629	-0-	105	1	1326	3	N	-0-					-0-
*12	3286	X	2693	-0-	-593	-0-	175	1	2518	3	N	-0-					-0-
*01	3286	X	1567	-0-	-1719	-0-	102	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	3074	X	935	-0-	-2139	-0-	61	1	873	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	3	N	-0-					9
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	N	-0-					9
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	25	1	318	3	N	-0-					9
12	527	N	327	-0-	-200	-0-	21	1	306	3	N	-0-					9
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	24	1	345	3	N	-0-					9
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	20	1	290	3	N	-0-					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
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	92	1	1941	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	105	1	2280	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	68	1	2159	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	50	1	2154	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	56	1	1851	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
*02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	80	1	2032	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					5
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					5
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					5
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					5
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					5
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

09	540	N	385	-0-	-155	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					3
10	527	N	365	-0-	-162	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					3
11	600	N	387	-0-	-213	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					3
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	2	1	398	3	Y	-0-					3
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	14	1	444	3	Y	-0-					3
02	377	N	248	-0-	-129	-0-	4	1	234	3	Y	9					12
							10	9									

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
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	138	1	3103	3	Y	-0-					12
10	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	106	1	2939	3	Y	-0-					12
11	3210	X	2785	-0-	-425	-0-	15	1	2770	3	Y	-0-					12
12	3317	X	2494	-0-	-823	-0-	14	1	2480	3	Y	-0-					12
01	3317	X	2559	-0-	-758	-0-	75	1	2484	3	Y	-0-					12
02	3103	X	2651	-0-	-452	-0-	47	1	2560	3	Y	40					52
							44	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

09	3210	X	2608	-0-	-602	-0-	111	1	2491	3	Y	5	11	1			12
							6	9									
10	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	101	1	2801	3	Y	1					13
							1	9									
11	3180	X	2581	-0-	-599	-0-	14	1	2567	3	Y	-0-	13	1			-0-
12	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	16	1	2795	3	Y	1					1
							1	9									
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	95	1	3163	3	Y	1					2
							1	9									
*02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	54	1	2991	3	Y	-0-					2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	14	1	276	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	292	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	7	1	266	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	326	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	9	1	289	3	Y	1					2
							1	9									
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	1					3
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

09	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	2	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

09	2730	X	1711	-0-	-1019	-0-	73	1	1634	3	Y	4	10	1			14
							4	9									
10	4495	X	2137	-0-	-2358	-0-	74	1	2063	3	Y	-0-					14
11	4350	X	1669	-0-	-2681	-0-	9	1	1660	3	Y	-0-	12	1			2
12	4495	X	1766	-0-	-2729	-0-	10	1	1755	3	Y	1					3
							1	9									
01	2914	X	2107	-0-	-807	-0-	62	1	2044	3	Y	1					4
							1	9									
*02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	39	1	2131	3	Y	-0-					4

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

09	360	N	345	-0-	-15	-0-	16	1	328	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	9	1	290	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	7	1	309	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	9	1	306	3	Y	1					2
							1	9									
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	1					3
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	38	1	1033	3	Y	-0-					4
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	5	1	971	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	1147	N	818	-0-	-329	-0-	5	1	813	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	934	-0-	-151	-0-	27	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	848	-0-	-109	-0-	15	1	833	3	Y	-0-					-0-

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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					17
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					17
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					17
01	217	N	94	-0-	-123	-0-	8	1	86	2	N	-0-					17
02	145	N	67	-0-	-78	-0-	16	1	51	2	N	-0-					17

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
09	3000	N	3004	-0-	4	4	136	1	2859	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	2576	N	2572	-0-	-4	-0-	113	1	2451	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	46	1	1907	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	50	1	1684	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	70	1	1792	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
09	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	167	1	3503	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	184	1	3996	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	154	1	4849	3	Y	19	15	1			8
							21	9									
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	102	1	4312	3	Y	15	14	1			9
							17	9									
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	140	1	4724	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
*02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	178	1	4503	3	Y	9	11	1			7
							10	9									

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
09	4800	X	4442	-0-	-358	-0-	202	1	4228	3	Y	11	8	1			13
							12	9									
10	4774	X	4553	-0-	-221	-0-	200	1	4340	3	Y	12	20	1			5
							13	9									
11	4560	X	3937	-0-	-623	-0-	120	1	3793	3	Y	22	19	1			8
							24	9									
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	112	1	4775	3	Y	13	11	1			10
							14	9									
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	151	1	5085	3	Y	20	12	1			18
							22	9									
*02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	170	1	4320	3	Y	11	12	1			17
							12	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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	EOM BALANCE
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	12	1	180	3	N	-0-	-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-	-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	9	1	108	3	N	-0-	-0-
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	3	N	-0-	-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	N	-0-	-0-
02	116	N	56	-0-	-60	-0-	4	1	52	3	N	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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 #: 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
09	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	90	1 6 9	1880	3	Y	5	4	1			4
10	2139	N	1324	-0-	-815	-0-	58	1 4 9	1262	3	Y	4	8	1			-0-
11	2160	N	1388	-0-	-772	-0-	43	1 9 9	1336	3	Y	8	7	1			1
12	2046	N	1442	-0-	-604	-0-	34	1 4 9	1404	3	Y	4	4	1			1
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	1405	3	Y	6	3	1			4
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	1346	3	Y	3	4	1			3

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
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	389	3	Y	1	1	1			3
10	558	N	398	-0-	-160	-0-	17	1 1 9	380	3	Y	1	2	1			2
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	541	3	Y	3	3	1			2
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	9	1 1 9	361	3	Y	1	1	1			2
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	447	3	Y	2	1	1			3
02	522	N	140	-0-	-382	-0-	5	1	135	3	Y	-0-	1	1			2

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
09	1140	N	922	-0-	-218	-0-	42	1 3 9	877	3	Y	3	4	1			-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	81	1 6 9	1759	3	Y	5	5	1			-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	44	1 7 9	1373	3	Y	6	5	1			1
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	37	1 6 9	1575	3	Y	5	5	1			1
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	54	1 7 9	1839	3	Y	6	6	1			1
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	66	1 3 9	1682	3	Y	3	4	1			-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	249	3	Y	1	1	1			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	380	3	Y	1	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	Y	-0-					-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	144	1	451	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

09	540	N	496	-0-	-44	-0-	23	1	472	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	19	1	435	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	14	1	400	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	10	1	413	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	12	1	375	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	406	N	164	-0-	-242	-0-	6	1	158	3	Y	-0-	1	1			2

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

09	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	246	1	5145	3	Y	13	10	1			9
							14	9									
10	5921	X	5268	-0-	-653	-0-	232	1	5021	3	Y	14	23	1			-0-
							15	9									
11	5730	X	4643	-0-	-1087	-0-	143	1	4471	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
12	5921	X	4646	-0-	-1275	-0-	106	1	4527	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
01	5735	X	5085	-0-	-650	-0-	146	1	4918	3	Y	19	12	1			11
							21	9									
02	5220	X	4417	-0-	-803	-0-	168	1	4238	3	Y	10	12	1			9
							11	9									

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

09	810	N	803	-0-	-7	-0-	37	1	764	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	858	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	27	1	852	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	979	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	26	1	887	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	894	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. 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
09	2580	N	2474	-0-	-106	-0-	112	1	2355	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	2542	N	2386	-0-	-156	-0-	105	1	2274	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
11	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	69	1	2184	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
12	2542	N	2267	-0-	-275	-0-	51	1	2209	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	69	1	2302	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
*02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	85	1	2166	3	Y	5	6	1			3
							6	9									

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
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	60	1	1370	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	49	1	1355	3	Y	-0-					6
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	7	1	1330	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	38	1	1270	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1205	-0-	-100	-0-	22	1	1183	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	70	1	1626	3	Y	6					6
							7	9									
10	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	62	1	1704	3	Y	2					8
							2	9									
11	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	8	1	1503	3	Y	3					11
							3	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	11	1	1826	3	Y	1					12
							1	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	54	1	1778	3	Y	6					18
							7	9									
*02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	30	1	1647	3	Y	5					23
							6	9									

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
09	2250	N	1661	-0-	-589	-0-	75	1	1582	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	72	1	1569	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
11	2070	N	1448	-0-	-622	-0-	44	1	1395	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	40	1	1339	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	1392	N	1327	-0-	-65	-0-	51	1	1273	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

09	3870 X	1067	-0-	-2803	-0-	48 3	1 9	1016	3	Y	3	6	1			-0-
10	3906 X	927	-0-	-2979	-0-	41 3	1 9	883	3	Y	3	3	1			-0-
11	2460 X	631	-0-	-1829	-0-	20 2	1 9	609	3	Y	2	2	1			-0-
12	2449 X	1520	-0-	-929	-0-	35 6	1 9	1479	3	Y	5	4	1			1
01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	74 9	1 9	2452	3	Y	8	6	1			3
*02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	143 8	1 9	3610	3	Y	7	7	1			3

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

09	4860 X	4488	-0-	-372	-0-	204 12	1 9	4272	3	Y	11	8	1			14
10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	217 14	1 9	4718	3	Y	13	22	1			5
11	4890 X	4330	-0-	-560	-0-	133 26	1 9	4171	3	Y	24	21	1			8
12	5053 X	4123	-0-	-930	-0-	94 12	1 9	4017	3	Y	11	10	1			9
01	5053 X	4895	-0-	-158	-0-	141 21	1 9	4733	3	Y	19	11	1			17
*02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	176 12	1 9	4463	3	Y	11	12	1			16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3480	-0-	-30	-0-	158	1	3313	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	156	1	3379	3	Y	9	16	1			1
							10	9									
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	98	1	3087	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	76	1	3234	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	101	1	3384	3	Y	13	8	1			9
							14	9									
*02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	122	1	3105	3	Y	8	9	1			8
							9	9									

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	55	1	1159	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	52	1	1143	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	33	1	1049	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	36	1	1240	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	969	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	23	1	714	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	766	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	691	3	Y	1					1
							1	9									

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	146	1	2299	3	N	15					19
							17	9									
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	3	N	2					21
							2	9									
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	131	1	1652	3	N	7					28
							8	9									
12	2077	N	1646	-0-	-431	-0-	106	1	1532	3	N	7					35
							8	9									
01	2077	N	1565	-0-	-512	-0-	89	1	1282	3	N	176	163	1			48
							194	9									
02	1740	N	1108	-0-	-632	-0-	72	1	1029	3	N	6					54
							7	9									

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

09	6090	X	4130	-0-	-1960	-0-	188	1	3930	3	Y	11	16	1			1
							12	9									
10	6293	X	4779	-0-	-1514	-0-	209	1	4556	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
11	6090	X	5492	-0-	-598	-0-	169	1	5300	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	131	1	5638	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
01	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	151	1	5084	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
02	5307	X	5059	-0-	-248	-0-	192	1	4857	3	Y	9	11	1			3
							10	9									

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	111	1	2294	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
10	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	105	1	2289	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
11	2430	N	2179	-0-	-251	-0-	68	1	2102	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	50	1	2152	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	71	1	2403	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	85	1	2173	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	690	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					1
02	174	N	106	-0-	-68	-0-	4	1	102	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2062	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	87	1	1894	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	54	1	1711	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	43	1	1827	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	74	1	1875	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

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
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	358	1	5642	3	N	5	1	1			13
							6	9									
10	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	418	1	5887	3	N	2					15
							2	9									
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	430	1	5445	3	N	3	5	1			13
							3	9									
12	6200	X	5764	-0-	-436	-0-	373	1	5383	3	N	7					20
							8	9									
01	6293	X	6280	-0-	-13	-0-	408	1	5870	3	N	2					22
							2	9									
02	5887	X	5386	-0-	-501	-0-	350	1	5035	3	N	1					23
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	900	N	639	-0-	-261	-0-	29	1	608	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	682	N	86	-0-	-596	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	111	-0-	-540	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

09	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	125	1	2620	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	121	1	2616	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	78	1	2428	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	60	1	2612	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	79	1	2665	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	97	1	2455	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	144	1	3033	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
10	3441	X	3193	-0-	-248	-0-	141	1	3042	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	3330	X	2623	-0-	-707	-0-	82	1	2530	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	3441	X	2252	-0-	-1189	-0-	51	1	2193	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	96	1	3198	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	3074	X	2507	-0-	-567	-0-	95	1	2406	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

09	2400	X	2269	-0-	-131	-0-	103	1	2159	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
10	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	93	1	2022	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
11	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	80	1	2512	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
12	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	66	1	2774	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	91	1	3056	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
*02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	112	1	2838	3	Y	5	7	1			4
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	80	1	1256	3	N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	80	1	1119	3	N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	77	1	974	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1141	-0-	-254	-0-	74	1	1067	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	79	1	1129	3	N	-0-					-0-
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	69	1	996	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

09	540	N	288	-0-	-252	-0-	13	1	274	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	40	1	1739	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	66	1	2215	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*02	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	103	1	2628	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

09	1290	N	796	-0-	-494	-0-	37	1	757	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	71	1	1531	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	37	1	1143	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	1004	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1395	N	489	-0-	-906	-0-	13	1	474	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1160	N	915	-0-	-245	-0-	34	1	879	3	Y	2					2
							2	9									

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

09	1050	N	736	-0-	-314	-0-	33	1	701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1054	N	356	-0-	-698	-0-	16	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1020	N	200	-0-	-820	-0-	6	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	23	1	1010	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	32	1	1086	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	952	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	222	1	4669	3	Y	13	18	1			5
							14	9									
10	5704	X	4897	-0-	-807	-0-	215	1	4667	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
11	5460	X	4355	-0-	-1105	-0-	133	1	4203	3	Y	17	14	1			7
							19	9									
12	5394	X	4609	-0-	-785	-0-	105	1	4487	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
01	5084	X	5079	-0-	-5	-0-	146	1	4915	3	Y	16	15	1			9
							18	9									
02	4756	X	4560	-0-	-196	-0-	173	1	4378	3	Y	8	11	1			6
							9	9									

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
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1957	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	93	1	1998	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	65	1	2049	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	50	1	2151	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	62	1	2109	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
*02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	83	1	2118	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

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
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	131	1	2759	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
10	3999	X	3113	-0-	-886	-0-	137	1	2966	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	3600	X	2316	-0-	-1284	-0-	71	1	2235	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	3255	X	2146	-0-	-1109	-0-	49	1	2089	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	3100	X	2183	-0-	-917	-0-	62	1	2113	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	2900	X	2190	-0-	-710	-0-	82	1	2104	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	81	1	1752	3	Y	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	41	1	1247	3	Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	15	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
09	1740	N	859	-0-	-881	-0-	39	1	818	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	1457	N	1061	-0-	-396	-0-	47	1	1011	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	48	1	1521	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	39	1	1683	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	58	1	1966	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1721	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	345	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	469	3	Y	1					3
							1	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	85	1	1772	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
10	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	81	1	1749	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
11	1830	N	1581	-0-	-249	-0-	48	1	1526	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
12	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	36	1	1571	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	52	1	1747	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
*02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	64	1	1638	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
10	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	77	1	1683	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	48	1	1551	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	38	1	1642	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	52	1	1702	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	62	1	1587	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

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
09	8970	X	7783	-0-	-1187	-0-	355	1	7406	3	Y	20	26	1			13
							22	9									
10	10323	X	6528	-0-	-3795	-0-	286	1	6222	3	Y	18	21	1			10
							20	9									
11	9660	X	7222	-0-	-2438	-0-	222	1	6969	3	Y	28	22	1			16
							31	9									
12	8029	X	7174	-0-	-855	-0-	162	1	6986	3	Y	24	23	1			17
							26	9									
01	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	236	1	7927	3	Y	26	24	1			19
							29	9									
02	7511	X	7044	-0-	-467	-0-	267	1	6763	3	Y	13	15	1			17
							14	9									

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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2233	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	108	1	2343	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	64	1	1996	3	Y	8	6	1			10
							9	9									
12	2325	N	2102	-0-	-223	-0-	48	1	2046	3	Y	7	6	1			11
							8	9									
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	66	1	2216	3	Y	7	6	1			12
							8	9									
*02	2900	N	4254	-0-	1354	1354	161	1	4084	3	Y	8	7	1			13
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	183	1	3827	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
10	4402	X	3827	-0-	-575	-0-	168	1	3647	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	4170	X	3417	-0-	-753	-0-	106	1	3297	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
12	4216	X	3502	-0-	-714	-0-	79	1	3410	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
01	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	110	1	3693	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
02	3886	X	3529	-0-	-357	-0-	133	1	3389	3	Y	6	8	1			4
							7	9									

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	20	1	389	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	402	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	445	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	431	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	Y	1					6
							1	9									

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	1626	-0-	-1134	-0-	74	1	1548	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
10	2790	N	1430	-0-	-1360	-0-	63	1	1363	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	75	1	2402	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	54	1	2286	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	60	1	2024	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	2407	N	2277	-0-	-130	-0-	86	1	2187	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	242	3	N	1					34
							1	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	1	1	1			34
							1	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	N	3	1	1			36
							3	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	390	3	N	1	1	1			36
							1	9									
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	22	1	309	3	N	1					37
							1	9									
02	406	N	391	-0-	-15	-0-	27	1	363	3	N	1					38
							1	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

09	180	N	78	-0-	-102	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	5888	-0-	2888	2888	181	1	5682	3	Y	23	15	1			8
							25	9									
12	3100	N	2340	-0-	-760	2128	54	1	2277	3	Y	8	10	1			6
							9	9									
01	3100	N	1927	-0-	-1173	955	56	1	1864	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
*02	2397	X	1442	-0-	-955	-0-	55	1	1384	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

09	5520	X	4991	-0-	-529	-0-	227	1	4750	3	Y	13	18	1			5
							14	9									
10	5425	X	5172	-0-	-253	-0-	227	1	4930	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
11	5160	X	4544	-0-	-616	-0-	140	1	4384	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
12	5208	X	4747	-0-	-461	-0-	108	1	4621	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
01	5177	X	4959	-0-	-218	-0-	142	1	4799	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
02	4843	X	4535	-0-	-308	-0-	172	1	4354	3	Y	8	11	1			4
							9	9									

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

09	1710	N	1072	-0-	-638	-0-	49	1	1020	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1395	N	891	-0-	-504	-0-	39	1	850	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1140	N	932	-0-	-208	-0-	28	1	900	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	35	1	1206	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	36	1	905	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	33	1	671	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	31	1	672	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	20	1	607	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	25	1	1038	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	21	1	683	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	662	3	Y	1					2
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

09	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					40
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					40
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					40
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	109	1	2278	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	105	1	2289	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	2340	N	2166	-0-	-174	-0-	68	1	2089	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
12	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	50	1	2140	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	78	1	2617	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	92	1	2356	3	Y	5	4	1			5
							6	9									

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1302	N	935	-0-	-367	-0-	41	1	891	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1170	N	737	-0-	-433	-0-	23	1	711	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	35	1	1188	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	46	1	1158	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. 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
09	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	297	1	6225	3	Y	17	20	1			7
							19	9									
10	6603	X	6415	-0-	-188	-0-	282	1	6113	3	Y	18	19	1			6
							20	9									
11	5340	X	1009	-0-	-4331	-0-	30	1	975	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	6758	X	1856	-0-	-4902	-0-	43	1	1806	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	6758	X	3689	-0-	-3069	-0-	106	1	3570	3	Y	12	9	1			7
							13	9									
02	6322	X	6164	-0-	-158	-0-	233	1	5919	3	Y	11	11	1			7
							12	9									

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	70	1	1468	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
10	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	61	1	1328	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
11	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	41	1	1304	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	32	1	1381	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	44	1	1473	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	1305	N	1199	-0-	-106	-0-	45	1	1152	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

09	2250	N	2010	-0-	-240	-0-	120	1	1890	3	N	-0-					25
10	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	133	1	1865	3	N	-0-					25
11	2190	N	1708	-0-	-482	-0-	125	1	1583	3	N	-0-					25
12	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	116	1	1677	3	N	-0-					25
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	135	1	1940	3	N	-0-					25
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	129	1	1850	3	N	-0-					25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

09	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	84	1	1327	3	N	3					30
							3	9									
10	1736	N	1254	-0-	-482	-0-	83	1	1163	3	N	7					37
							8	9									
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	114	1	1440	3	N	10					47
							11	9									
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	130	1	1870	3	N	11					58
							12	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	110	1	1578	3	N	19					77
							21	9									
02	1508	N	1416	-0-	-92	-0-	89	1	1271	3	N	51	118	1			10
							56	9									

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
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	800	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	18	1	810	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	23	1	804	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	30	1	730	3	Y	1					2
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

09	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	88	1	1987	3	Y	4	9	1			12
							4	9									
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	77	1	2130	3	Y	-0-					12
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	13	1	2309	3	Y	-0-	12	1			-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	13	1	2150	3	Y	1					1
							1	9									
01	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	64	1	2110	3	Y	1					2
							1	9									
02	2146	N	2012	-0-	-134	-0-	36	1	1976	3	Y	-0-					2

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	142	1	2974	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
10	3224	X	2829	-0-	-395	-0-	124	1	2696	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	98	1	3080	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	88	1	3769	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	113	1	3800	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	130	1	3278	3	Y	6	7	1			5
							7	9									

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
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1503	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	44	1	1349	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	36	1	1508	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	48	1	1598	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	52	1	1319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
09	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	173	1	3611	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	196	1	4253	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	3930	X	3666	-0-	-264	-0-	113	1	3538	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	96	1	4130	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	133	1	4483	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
02	4002	X	3938	-0-	-64	-0-	149	1	3781	3	Y	7	8	1			5
							8	9									

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
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	117	1	2624	3	Y	6	11	1			16
							7	9									
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	96	1	2664	3	Y	1					17
							1	9									
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-	16	1			1
12	2852	N	2638	-0-	-214	-0-	15	1	2622	3	Y	1					2
							1	9									
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	81	1	2688	3	Y	1					3
							1	9									
02	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	45	1	2499	3	Y	-0-					3

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
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	226	1	3555	3	N	-0-					23
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	229	1	3223	3	N	-0-					23
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	232	1	2934	3	N	-0-					23
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	193	1	2775	3	N	-0-					23
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	215	1	3092	3	N	2					25
							2	9									
*02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	191	1	2731	3	N	2					27
							2	9									

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
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7587	-0-	-453	-0-	530	1	7057	3	N	-0-					-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	528	1	7853	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	7867	-0-	-353	-0-	491	1	7376	3	N	-0-					-0-
12	8494	X	7249	-0-	-1245	-0-	450	1	6799	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	7813	-0-	-681	-0-	514	1	7299	3	N	-0-					-0-
02	7830	X	6812	-0-	-1018	-0-	397	1	6415	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	920	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	771	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	25	1	826	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	38	1	941	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					13
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-					13
11	420	N	297	-0-	-123	-0-	22	1	275	3	N	-0-					13
12	496	N	290	-0-	-206	-0-	19	1	271	3	N	-0-					13
01	403	N	262	-0-	-141	-0-	17	1	245	3	N	-0-					13
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-					13

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

09	6600	X	6117	-0-	-483	-0-	278	1	5821	3	Y	16	22	1			4
							18	9									
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	249	1	5380	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	174	1	5404	3	Y	22	18	1			6
							24	9									
12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	153	1	6517	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
01	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	203	1	6845	3	Y	22	21	1			9
							24	9									
*02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	246	1	6240	3	Y	12	15	1			6
							13	9									

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	41	1	1266	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	37	1	932	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

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
09	5370	X	4772	-0-	-598	-0-	279	1	4388	3	N	95	208	1			35
							105	9									
10	5518	X	4309	-0-	-1209	-0-	286	1	4021	3	N	2					37
							2	9									
11	5430	X	4005	-0-	-1425	-0-	293	1	3709	3	N	3	12	1			28
							3	9									
12	5611	X	5016	-0-	-595	-0-	325	1	4685	3	N	5					33
							6	9									
01	5611	X	4965	-0-	-646	-0-	322	1	4632	3	N	10	5	1			38
							11	9									
02	4611	X	4102	-0-	-509	-0-	267	1	3827	3	N	7					45
							8	9									

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
09	5040	X	3936	-0-	-1104	-0-	179	1	3746	3	Y	10	14	1			3
							11	9									
10	5208	X	4113	-0-	-1095	-0-	180	1	3921	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
11	5040	X	3760	-0-	-1280	-0-	116	1	3627	3	Y	15	12	1			4
							17	9									
12	4805	X	4211	-0-	-594	-0-	96	1	4100	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	139	1	4658	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
*02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	152	1	3850	3	Y	7	8	1			5
							8	9									

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
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	115	1	2384	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2192	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	68	1	2120	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	51	1	2172	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	71	1	2435	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	88	1	2214	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

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
09	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	57	1	1166	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	61	1	1340	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1320	N	1131	-0-	-189	-0-	35	1	1092	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1271	N	780	-0-	-491	-0-	18	1	759	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1395	N	964	-0-	-431	-0-	27	1	934	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	63	1	1598	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
09	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	138	1	2886	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	136	1	2926	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	89	1	2783	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	67	1	2847	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	91	1	3035	3	Y	12	7	1			8
							13	9									
*02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	112	1	2830	3	Y	7	8	1			7
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	6150	X	6108	-0-	-42	-0-	251	1	5762	3	Y	86	43	1			48
							95	9									
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	244	1	5866	3	Y	87	63	1			72
							96	9									
11	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	259	1	6192	3	Y	87	61	1			98
							96	9									
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	248	1	5838	3	Y	63	82	1			79
							69	9									
01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	275	1	6106	3	Y	157	93	1			143
							173	9									
*02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	231	1	5576	3	Y	1	43	1			101
							1	9									

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	51	1	675	3	N	-0-					36
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	44	1	647	3	N	-0-					36
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	N	-0-					36
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	38	1	568	3	N	2					38
							2	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	720	3	N	24					62
							26	9									
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	661	3	N	-0-	24	6			38

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

09	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	88	1	1849	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	95	1	2072	3	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
11	1980	N	1838	-0-	-142	-0-	57	1	1770	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	46	1	1912	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	61	1	2050	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	73	1	1835	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

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
09	4440	X	1556	-0-	-2884	-0-	71	1	1481	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
10	4371	X	1561	-0-	-2810	-0-	69	1	1488	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
11	4230	X	1500	-0-	-2730	-0-	47	1	1444	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	4371	X	1786	-0-	-2585	-0-	40	1	1740	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	2914	X	1713	-0-	-1201	-0-	48	1	1657	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
*02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

09	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	84	1	1319	3	N	8					8
							9	9									
10	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	85	1	1194	3	N	-0-					8
11	1470	N	1111	-0-	-359	-0-	81	1	1030	3	N	-0-					8
12	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	69	1	996	3	N	-0-					8
01	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	66	1	947	3	N	-0-					8
02	1073	N	888	-0-	-185	-0-	58	1	830	3	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

09	5700	X	5539	-0-	-161	-0-	252	1	5270	3	Y	15	19	1			8
							17	9									
10	5673	X	5671	-0-	-2	-0-	249	1	5404	3	Y	16	18	1			6
							18	9									
11	5490	X	5225	-0-	-265	-0-	160	1	5043	3	Y	20	16	1			10
							22	9									
12	5735	X	5481	-0-	-254	-0-	124	1	5337	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
01	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	163	1	5462	3	Y	18	17	1			11
							20	9									
02	5365	X	5263	-0-	-102	-0-	200	1	5052	3	Y	10	11	1			10
							11	9									

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	39	1	851	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	390	X	356	-0-	-34	-0-	11	1	344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	X	311	-0-	-588	-0-	9	1	301	3	Y	1					1
							1	9									
02	841	X	286	-0-	-555	-0-	11	1	274	3	Y	1					2
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1519	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	63	1	1374	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	1500	N	1258	-0-	-242	-0-	38	1	1214	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	38	1	1592	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	46	1	1558	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1413	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
09	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	417	1	9585	3	Y	129	72	1			143
							142	9									
10	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	382	1	9213	3	Y	125	104	1			164
							138	9									
11	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	409	1	9776	3	Y	7	40	1			131
							8	9									
12	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	416	1	9806	3	Y	5	28	1			108
							6	9									
01	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	428	1	9496	3	Y	9	74	1			43
							10	9									
*02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	358	1	8632	3	Y	29	14	1			58
							32	9									

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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	10					10
							11	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	N	-0-					10
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	3	N	-0-					10
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	-0-					10
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	32	1	454	3	N	-0-					10
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	3	N	-0-					10

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
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	161	1	3637	3	Y	8	17	1			27
							9	9									
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	144	1	3994	3	Y	1					28
							1	9									
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	21	1	3802	3	Y	-0-	26	1			2
12	3410	X	2724	-0-	-686	-0-	16	1	2707	3	Y	1					3
							1	9									
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	102	1	3399	3	Y	1					4
							1	9									
*02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	69	1	3800	3	Y	1					5
							1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2196	-0-		-1434	-0-	100	1	2089	3	Y	6	8	1			2
								7	9									
10	3751	X	2342	-0-		-1409	-0-	103	1	2231	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
11	3420	X	2031	-0-		-1389	-0-	62	1	1960	3	Y	8	6	1			4
								9	9									
12	2914	X	1962	-0-		-952	-0-	46	1	1908	3	Y	7	6	1			5
								8	9									
01	2418	X	1937	-0-		-481	-0-	56	1	1874	3	Y	6	6	1			5
								7	9									
02	2204	X	1768	-0-		-436	-0-	67	1	1698	3	Y	3	4	1			4
								3	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2425	-0-		-5	-0-	100	1	2288	3	Y	34	17	1			25
								37	9									
10	2510	N	2510	-0-		-0-	-0-	98	1	2372	3	Y	36	26	1			35
								40	9									
11	2325	N	2325	-0-		-0-	-0-	92	1	2199	3	Y	31	23	1			43
								34	9									
12	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-	99	1	2341	3	Y	25	31	1			37
								28	9									
01	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	100	1	2222	3	Y	57	35	1			59
								63	9									
*02	2295	N	2295	-0-		-0-	-0-	91	1	2204	3	Y	-0-	16	1			43

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2665	-0-		-125	-0-	121	1	2536	3	Y	7	10	1			-0-
								8	9									
10	2821	N	2578	-0-		-243	-0-	113	1	2457	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
11	2700	N	1833	-0-		-867	-0-	57	1	1768	3	Y	7	6	1			1
								8	9									
12	2759	N	2354	-0-		-405	-0-	54	1	2291	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
01	2573	N	2142	-0-		-431	-0-	62	1	2072	3	Y	7	6	1			3
								8	9									
*02	2897	N	2897	-0-		-0-	-0-	110	1	2781	3	Y	5	4	1			4
								6	9									

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-	176	1	3684	3	Y	9	7	1			8
								10	9									
10	5146	X	4046	-0-		-1100	-0-	178	1	3856	3	Y	11	18	1			1
								12	9									
11	4933	X	4933	-0-		-0-	-0-	151	1	4752	3	Y	27	24	1			4
								30	9									
12	4592	X	4592	-0-		-0-	-0-	104	1	4475	3	Y	12	12	1			4
								13	9									
01	4611	X	4611	-0-		-0-	-0-	133	1	4458	3	Y	18	11	1			11
								20	9									
02	4756	X	4285	-0-		-471	-0-	162	1	4112	3	Y	10	12	1			9
								11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	480	1	10062	3	Y	28	32	1			8
							31	9									
10	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	390	1	8470	3	Y	25	28	1			5
							28	9									
11	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	258	1	8114	3	Y	33	27	1			11
							36	9									
12	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	190	1	8148	3	Y	28	27	1			12
							31	9									
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	237	1	7979	3	Y	26	26	1			12
							29	9									
*02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	288	1	7293	3	Y	14	15	1			11
							15	9									

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

09	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	245	1	5634	3	Y	76	43	1			42
							84	9									
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	239	1	5769	3	Y	78	63	1			57
							86	9									
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	233	1	5572	3	Y	133	92	1			98
							146	9									
12	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	246	1	5806	3	Y	117	137	1			78
							129	9									
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	260	1	5761	3	Y	181	173	1			86
							199	9									
*02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	222	1	5349	3	Y	611	278	1			419
							672	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	111	1	2320	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
10	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	104	1	2256	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2460	X	2113	-0-	-347	-0-	65	1	2039	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	2511	X	2042	-0-	-469	-0-	47	1	1987	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	72	1	2441	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	90	1	2274	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
09	4860	X	2058	-0-	-2802	-0-	87	1	1967	3	Y	4	17	1			22
							4	9									
10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	180	1	4997	3	Y	3					25
							3	9									
11	4680	X	4303	-0-	-377	-0-	24	1	4279	3	Y	-0-	25	1			-0-
12	4836	X	3945	-0-	-891	-0-	23	1	3921	3	Y	1					1
							1	9									
01	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	128	1	4257	3	Y	2					3
							2	9									
*02	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	130	1	7141	3	Y	1					4
							1	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4779	-0-	-21	-0-	199	1	4569	3	Y	10	359	1			28
							11	9									
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	188	1	4520	3	Y	2					30
							2	9									
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	210	1	5020	3	Y	149	74	1			105
							164	9									
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	202	1	4757	3	Y	121	129	1			97
							133	9									
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	217	1	4806	3	Y	2	46	1			53
							2	9									
*02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	184	1	4446	3	Y	13					66
							14	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	119	1	2665	3	Y	6	12	1			12
							7	9									
10	2821	N	2754	-0-	-67	-0-	96	1	2657	3	Y	1					13
							1	9									
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	16	1	2794	3	Y	-0-	13	1			-0-
12	2883	N	2298	-0-	-585	-0-	13	1	2284	3	Y	1					1
							1	9									
01	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	85	1	2819	3	Y	1					2
							1	9									
02	2726	N	2694	-0-	-32	-0-	48	1	2646	3	Y	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	77	1	1602	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	73	1	1603	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
11	1860	X	1416	-0-	-444	-0-	44	1	1363	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1736	X	1519	-0-	-217	-0-	35	1	1480	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1736	X	1395	-0-	-341	-0-	40	1	1349	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
02	1624	X	1434	-0-	-190	-0-	55	1	1376	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

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
09	4950	X	4408	-0-	-542	-0-	200	1	4195	3	Y	12	16	1			2
							13	9									
10	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	197	1	4273	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	4590	X	4352	-0-	-238	-0-	133	1	4200	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	106	1	4506	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
01	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	126	1	4233	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
*02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	163	1	4149	3	Y	8	8	1			5
							9	9									

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
09	6570	X	5665	-0-	-905	-0-	257	1	5391	3	Y	15	21	1			3
							17	9									
10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	296	1	6413	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	214	1	6762	3	Y	27	21	1			7
							30	9									
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	126	1	5427	3	Y	18	19	1			6
							20	9									
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	196	1	6583	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
*02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	239	1	6048	3	Y	12	13	1			7
							13	9									

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
09	1860	X	1368	-0-	-492	-0-	95	1	1264	3	Y	8	35	1			34
							9	9									
10	4123	X	579	-0-	-3544	-0-	36	1	541	3	Y	2					36
							2	9									
11	6150	X	4893	-0-	-1257	-0-	304	1	4566	3	Y	21	34	1			23
							23	9									
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	404	1	6095	3	Y	30					53
							33	9									
01	6355	X	2645	-0-	-3710	-0-	173	1	2454	3	Y	16					69
							18	9									
*02	4727	X	4365	-0-	-362	-0-	254	1	4111	3	Y	-0-					69

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	139	1	2914	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	143	1	3110	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	78	1	2426	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
12	3162	X	2707	-0-	-455	-0-	62	1	2635	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
01	3255	X	2983	-0-	-272	-0-	87	1	2886	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
02	3045	X	2628	-0-	-417	-0-	100	1	2522	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	61	1	963	3	N	1					23
							1	9									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	75	1	1056	3	N	-0-					23
11	1140	N	900	-0-	-240	-0-	66	1	834	3	N	-0-					23
12	1054	N	957	-0-	-97	-0-	62	1	895	3	N	-0-					23
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	63	1	909	3	N	-0-					23
02	870	N	850	-0-	-20	-0-	56	1	794	3	N	-0-					23

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	N	2					20
							2	9									
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	N	7					27
							8	9									
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	N	-0-					27
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	6					33
							7	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	N	12					45
							13	9									
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	N	2					47
							2	9									

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					2
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					2
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					2
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					2
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					2
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	188	1	4247	3	Y	8	18	1			17
							9	9									
10	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	155	1	4296	3	Y	-0-					17
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	24	1	4284	3	Y	-0-	5	1			12
12	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	25	1	4239	3	Y	-0-					12
01	4588	X	4332	-0-	-256	-0-	126	1	4204	3	Y	2					14
							2	9									
02	4292	X	4049	-0-	-243	-0-	72	1	3976	3	Y	1					15
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	915	3	N	1					13
							1	9									
10	1023	N	922	-0-	-101	-0-	61	1	861	3	N	-0-					13
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	63	1	795	3	N	-0-					13
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	62	1	894	3	N	-0-					13
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	60	1	868	3	N	-0-					13
02	841	N	679	-0-	-162	-0-	44	1	635	3	N	-0-					13

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

09	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	207	1	4331	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
10	4712	X	4555	-0-	-157	-0-	200	1	4342	3	Y	12	19	1			-0-
							13	9									
11	4680	X	3983	-0-	-697	-0-	122	1	3837	3	Y	22	19	1			3
							24	9									
12	4836	X	3927	-0-	-909	-0-	89	1	3827	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	4836	X	3949	-0-	-887	-0-	113	1	3819	3	Y	15	9	1			9
							17	9									
02	4408	X	4018	-0-	-390	-0-	152	1	3856	3	Y	9	10	1			8
							10	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

09	180	N	108	-0-	-72	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					8
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					8
11	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			Y	-0-					8
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					8
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					8
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	7					15
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	920	3	N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	20	1	853	3	N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	3	N	-0-					-0-
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	770	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	212	1	4450	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
10	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	197	1	4258	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	4320	X	4166	-0-	-154	-0-	129	1	4019	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	4836	X	4341	-0-	-495	-0-	99	1	4227	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
01	4836	X	4490	-0-	-346	-0-	129	1	4346	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
02	4524	X	4293	-0-	-231	-0-	163	1	4121	3	Y	8	8	1			5
							9	9									

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

09	5040	X	4513	-0-	-527	-0-	313	1	4170	3	Y	27	51	1			56
							30	9									
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	321	1	4771	3	Y	16					72
							18	9									
11	4890	X	4736	-0-	-154	-0-	294	1	4419	3	Y	21	52	1			41
							23	9									
12	5053	X	4903	-0-	-150	-0-	303	1	4575	3	Y	23					64
							25	9									
01	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	326	1	4638	3	Y	30					94
							33	9									
*02	4785	X	4429	-0-	-356	-0-	258	1	4171	3	Y	-0-	1	6			93

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	130	1	2717	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	126	1	2732	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	78	1	2440	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	60	1	2594	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	83	1	2786	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	99	1	2487	3	Y	6	7	1			5
							7	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	127	1	2938	3	N	20					62
							22	9									
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	92	1	2535	3	N	17					79
							19	9									
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	17	1	3011	3	N	-0-					79
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	16	1	2819	3	N	1					80
							1	9									
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	84	1	2783	3	N	14					94
							15	9									
*02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	50	1	2760	3	N	65					159
							72	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	6					43
							7	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	2					45
							2	9									
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-					45
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					45
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-					45
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-					45

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	131	1	2737	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
10	3100	N	3364	-0-	264	264	148	1	3206	3	Y	9	13	1			3
							10	9									
11	3000	N	2860	-0-	-140	124	88	1	2754	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
12	2945	N	2486	-0-	-459	-0-	56	1	2422	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	2945	X	2806	-0-	-139	-0-	80	1	2714	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
02	2755	X	2559	-0-	-196	-0-	97	1	2455	3	Y	6	7	1			9
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					20
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	Y	3					23
							3	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	Y	-0-					23
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	Y	3					26
							3	9									
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	1					27
							1	9									
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	2					29
							2	9									

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
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	63	1	1320	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	63	1	1379	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	41	1	1279	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	31	1	1317	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	41	1	1384	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

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
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	106	1	1664	3	N	-0-					84
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	107	1	1501	3	N	1					85
							1	9									
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	108	1	1361	3	N	2					87
							2	9									
12	1829	N	1277	-0-	-552	-0-	83	1	1193	3	N	1	1	1			87
							1	9									
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	106	1	1516	3	N	3					90
							3	9									
02	1421	N	1379	-0-	-42	-0-	90	1	1285	3	N	4					94
							4	9									

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4470	-0-	-330	-0-	310	1	4131	3	Y	26	52	1			50
							29	9									
10	5053	X	5000	-0-	-53	-0-	314	1	4669	3	Y	15					65
							17	9									
11	4890	X	4615	-0-	-275	-0-	287	1	4306	3	Y	20	52	1			33
							22	9									
12	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	293	1	4419	3	Y	22					55
							24	9									
01	4991	X	4743	-0-	-248	-0-	310	1	4401	3	Y	29					84
							32	9									
*02	4669	X	4278	-0-	-391	-0-	249	1	4029	3	Y	-0-					84

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	5	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	7	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	8	1	251	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3187	-0-	187	187	144	1	3034	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
10	2678	N	2491	-0-	-187	-0-	108	1	2375	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	68	1	2087	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	51	1	2178	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
*02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	73	1	1851	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3786	-0-	-24	-0-	173	1	3602	3	Y	10	13	1			12
							11	9									
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	169	1	3670	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
11	3660	X	3515	-0-	-145	-0-	109	1	3391	3	Y	14	11	1			14
							15	9									
12	3906	X	3619	-0-	-287	-0-	84	1	3522	3	Y	12	12	1			14
							13	9									
01	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	110	1	3663	3	Y	12	12	1			14
							13	9									
02	3654	X	3519	-0-	-135	-0-	133	1	3379	3	Y	6	7	1			13
							7	9									

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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					46
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
09	3090	X	2783	-0-	-307	-0-	195	1	2588	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	196	1	2917	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	185	1	2775	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	180	1	2735	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	203	1	2879	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2764	-0-	-136	-0-	161	1	2603	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1233	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	33	1	1043	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	22	1	965	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	24	1	805	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	40	1	1007	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	153	1	3434	3	N	7	13	1			22
							8	9									
10	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	123	1	3398	3	N	-0-					22
11	3600	X	3363	-0-	-237	-0-	19	1	3344	3	N	-0-	16	1			6
12	3720	X	3103	-0-	-617	-0-	18	1	3085	3	N	-0-					6
01	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	99	1	3291	3	N	1					7
							1	9									
02	3480	X	3347	-0-	-133	-0-	60	1	3287	3	N	-0-					7

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	158	1	2491	3	N	10					99
							11	9									
10	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	168	1	2354	3	N	13					112
							14	9									
11	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	172	1	2173	3	N	13	109	1			16
							14	9									
12	2635	N	2314	-0-	-321	-0-	150	1	2162	3	N	2					18
							2	9									
01	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	162	1	2330	3	N	4					22
							4	9									
*02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	149	1	2141	3	N	5					27
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	3	Y	3	8	1			7
							3	9									
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	52	1	1439	3	Y	-0-					7
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	8	1	1361	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	9	1	1541	3	Y	1					1
							1	9									
01	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	39	1	1294	3	Y	-0-					1
*02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	40	1	2194	3	Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3694	-0-	-566	-0-	169	1	3514	3	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	157	1	3418	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	106	1	3333	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	78	1	3338	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	91	1	3035	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	114	1	2889	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	837	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	965	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	899	X	858	-0-	-41	-0-	20	1	835	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	1023	X	667	-0-	-356	-0-	19	1	646	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1102	X	610	-0-	-492	-0-	22	1	587	3	Y	1					3
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

09	330	N	171	-0-	-159	-0-	10	1	161	3	N	-0-					13
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					13
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	10	1	125	3	N	-0-					13
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	6	1	83	3	N	-0-					13
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					13
02	145	N	35	-0-	-110	-0-	2	1	33	3	N	-0-					13

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	56	1	1285	3	N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	6	1	1158	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	7	1	1120	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	32	1	1065	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	535	-0-	-625	-0-	10	1	525	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2742	-0-	-558	-0-	192	1	2546	3	Y	4					11
							4	9									
10	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	190	1	2820	3	Y	3					14
							3	9									
11	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	179	1	2683	3	Y	6	17	1			3
							7	9									
12	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	189	1	2861	3	Y	4					7
							4	9									
01	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	192	1	2720	3	Y	1					8
							1	9									
02	2813	X	2516	-0-	-297	-0-	146	1	2358	3	Y	11					19
							12	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	70	1	1568	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
10	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	55	1	1532	3	Y	-0-					7
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	9	1	1534	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	8	1	1436	3	Y	1					1
							1	9									
01	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	42	1	1392	3	Y	1					2
							1	9									
02	1479	N	1457	-0-	-22	-0-	26	1	1431	3	Y	-0-					2

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	98	1	2061	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	95	1	2079	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
11	2160	N	1772	-0-	-388	-0-	54	1	1710	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
12	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	46	1	1943	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	65	1	2160	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	78	1	1975	3	Y	4	4	1			9
							4	9									

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
09	660	N	373	-0-	-287	-0-	17	1	355	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	119	1	2607	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	65	1	2040	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	48	1	2014	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	62	1	2098	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	74	1	1901	3	Y	4	4	1			8
							4	9									

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
09	6030	X	5060	-0-	-970	-0-	231	1	4815	3	Y	13	18	1			9
							14	9									
10	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	225	1	4874	3	Y	14	16	1			7
							15	9									
11	5220	X	4658	-0-	-562	-0-	143	1	4495	3	Y	18	15	1			10
							20	9									
12	5394	X	5056	-0-	-338	-0-	114	1	4923	3	Y	17	16	1			11
							19	9									
01	5270	X	5191	-0-	-79	-0-	149	1	5024	3	Y	16	16	1			11
							18	9									
02	4901	X	4728	-0-	-173	-0-	178	1	4540	3	Y	9	11	1			9
							10	9									

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
09	3570	X	1819	-0-	-1751	-0-	126	1	1691	3	Y	2					8
							2	9									
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	207	1	3074	3	Y	3					11
							3	9									
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	224	1	3367	3	Y	8	18	1			1
							9	9									
12	1736	X	1510	-0-	-226	-0-	94	1	1414	3	Y	2					3
							2	9									
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	198	1	2805	3	Y	-0-					3
*02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	185	1	2986	3	Y	13					16
							14	9									

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
09	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	92	1	1946	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	95	1	2078	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	59	1	1866	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	47	1	1985	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	62	1	2090	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	3	Y	4	4	1			6
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

09	26465	X	26465	-0-	-0-	-0-	1201	1	25195	3	Y	63	61	1			33
							69	9									
10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	697	1	15148	3	Y	42	71	1			4
							46	9									
11	33660	X	11269	-0-	-22391	-0-	346	1	10855	3	Y	62	56	1			10
							68	9									
12	34782	X	9669	-0-	-25113	-0-	220	1	9420	3	Y	26	25	1			11
							29	9									
01	34782	X	8290	-0-	-26492	-0-	238	1	8017	3	Y	32	26	1			17
							35	9									
02	25578	X	8663	-0-	-16915	-0-	329	1	8311	3	Y	21	20	1			18
							23	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

09	2760	X	2575	-0-	-185	-0-	154	1	2421	3	N	-0-	49	1			22
10	3007	X	2374	-0-	-633	-0-	153	1	2143	3	N	71					93
							78	9									
11	2910	X	2100	-0-	-810	-0-	145	1	1839	3	N	105	158	1			40
							116	9									
*12	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	130	1	1877	3	N	165	176	1			29
							182	9									
*01	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	155	1	2221	3	N	-0-	2	1			27
02	2494	X	2254	-0-	-240	-0-	132	1	1891	3	N	210	179	1			58
							231	9									

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

09	6060	X	4707	-0-	-1353	-0-	327	1	4363	3	N	15					177
							17	9									
10	5983	X	5152	-0-	-831	-0-	324	1	4819	3	N	8					185
							9	9									
11	5310	X	4760	-0-	-550	-0-	297	1	4459	3	N	4					189
							4	9									
12	5363	X	5087	-0-	-276	-0-	316	1	4761	3	N	9					198
							10	9									
01	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	360	1	5100	3	N	4					202
							4	9									
*02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	286	1	4621	3	N	20	188	1			34
							22	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1484	-0-		-46	-0-	62	1	1420	3	N	2					100
								2	9									
10	1519	N	1515	-0-		-4	-0-	53	1	1461	3	N	1					101
								1	9									
11	1530	N	1448	-0-		-82	-0-	8	1	1437	3	N	3					104
								3	9									
12	1519	N	1502	-0-		-17	-0-	9	1	1490	3	N	3					107
								3	9									
01	1519	N	1516	-0-		-3	-0-	44	1	1470	3	N	2					109
								2	9									
02	1392	N	1391	-0-		-1	-0-	25	1	1363	3	N	3					112
								3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

09	600	N	292	-0-		-308	-0-	13	1	200	3	N	72					72
								79	9									
10	562	N	562	-0-		-0-	-0-	37	1	517	3	N	7					79
								8	9									
11	574	N	574	-0-		-0-	-0-	41	1	513	3	N	18	78	1			19
								20	9									
12	531	N	531	-0-		-0-	-0-	34	1	497	3	N	-0-					19
01	589	N	589	-0-		-0-	-0-	38	1	551	3	N	-0-					19
*02	581	N	581	-0-		-0-	-0-	38	1	543	3	N	-0-					19

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

09	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					42
10	124	N	124	-0-		-0-	-0-	4	1	120	3	N	-0-					42
11	132	N	132	-0-		-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					42
12	63	N	63	-0-		-0-	-0-	63	3			N	-0-					42
01	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					42
02	116	N	-0-	-0-		-116	-0-					N	-0-					42

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

09	2610	N	2578	-0-		-32	-0-	116	1	2454	3	Y	7	8	1			-0-
								8	9									
10	2589	N	2589	-0-		-0-	-0-	113	1	2468	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
11	2430	N	2369	-0-		-61	-0-	72	1	2287	3	Y	9	7	1			2
								10	9									
12	2666	N	2226	-0-		-440	-0-	50	1	2168	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
01	2604	N	2443	-0-		-161	-0-	70	1	2364	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
02	2291	N	2184	-0-		-107	-0-	82	1	2098	3	Y	4	4	1			1
								4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	94	1	1960	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
10	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	86	1	1871	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	68	1	2111	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
12	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	48	1	2072	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	65	1	2178	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
*02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	81	1	2058	3	Y	4	4	1			7
							4	9									

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
09	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	90	1	1208	3	Y	2					10
							2	9									
10	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	90	1	1346	3	Y	1					11
							1	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	85	1	1269	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
12	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	68	1	1036	3	Y	2					8
							2	9									
01	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	84	1	1189	3	Y	-0-					8
02	1305	N	1302	-0-	-3	-0-	75	1	1220	3	Y	6					14
							7	9									

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
09	3990	X	3763	-0-	-227	-0-	160	1	3594	3	Y	8	16	1			23
							9	9									
10	3906	X	3818	-0-	-88	-0-	133	1	3684	3	Y	1					24
							1	9									
11	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	20	1	3630	3	Y	-0-	22	1			2
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	23	1	3897	3	Y	1					3
							1	9									
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	115	1	3814	3	Y	2					5
							2	9									
02	3625	X	3517	-0-	-108	-0-	63	1	3454	3	Y	-0-					5

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
09	3180	X	2613	-0-	-567	-0-	182	1	2428	3	Y	3					9
							3	9									
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	199	1	2970	3	Y	3					12
							3	9									
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	177	1	2652	3	Y	6	17	1			1
							7	9									
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	187	1	2829	3	Y	4					5
							4	9									
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	189	1	2674	3	Y	-0-					5
*02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	148	1	2395	3	Y	11					16
							12	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	660	1	7196	3	N	15	19	1			13
							17	9									
10	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	651	1	9330	3	N	15	14	1			14
							17	9									
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	515	1	6529	3	N	21	16	1			19
							23	9									
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	506	1	6977	3	N	16	27	1			8
							18	9									
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	572	1	8053	3	N	14	11	1			11
							15	9									
*02	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	472	1	6509	3	N	12					23
							13	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					2
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	3	Y	-0-					2
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					2
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					2
01	341	N	181	-0-	-160	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					2
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	11	1	563	3	Y	4					6
							4	9									

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	255	1	5876	3	Y	80	44	1			122
							88	9									
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	253	1	6107	3	Y	117	164	1			75
							129	9									
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	247	1	5905	3	Y	27	34	1			68
							30	9									
12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	256	1	6039	3	Y	19	31	1			56
							21	9									
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	277	1	6143	3	Y	6	12	1			50
							7	9									
*02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	236	1	5706	3	Y	1	40	1			11
							1	9									

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	496	X	350	-0-	-146	-0-	8	1	341	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	496	X	346	-0-	-150	-0-	10	1	335	3	Y	1					2
							1	9									
02	464	X	235	-0-	-229	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	3	Y	18	10	1			66
							20	9									
10	1612	X	1348	-0-	-264	-0-	53	1	1267	3	Y	25	66	1			25
							28	9									
11	1350	X	1229	-0-	-121	-0-	48	1	1152	3	Y	26	15	1			36
							29	9									
12	1488	X	1378	-0-	-110	-0-	55	1	1301	3	Y	20	20	1			36
							22	9									
01	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	90	1	1986	3	Y	9	6	1			39
							10	9									
*02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	81	1	1957	3	Y	1	32	1			8
							1	9									

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
09	6450	X	5645	-0-	-805	-0-	394	1	5243	3	Y	7					20
							8	9									
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	409	1	6094	3	Y	6					26
							7	9									
11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	382	1	5744	3	Y	13	34	1			5
							14	9									
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	387	1	5827	3	Y	8					13
							9	9									
01	6014	X	5499	-0-	-515	-0-	362	1	5136	3	Y	1					14
							1	9									
*02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	346	1	5593	3	Y	25					39
							28	9									

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	146	1	3054	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	137	1	2984	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	2940	X	1926	-0-	-1014	-0-	59	1	1859	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	3317	X	1170	-0-	-2147	-0-	28	1	1138	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	3317	X	2235	-0-	-1082	-0-	65	1	2162	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	3103	X	2018	-0-	-1085	-0-	78	1	1936	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

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

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

09	360	N	305	-0-	-55	-0-	13 4	1 9	288	3	Y	4	2	1			5
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	250	3	Y	4	3	1			6
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	8	7	1			7
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			5
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

09	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	106 2	1 9	1414	3	Y	2					8
10	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	105 2	1 9	1563	3	Y	2					10
11	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	97 3	1 9	1449	3	Y	3	10	1			3
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	1538	3	Y	2					5
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	106	1	1510	3	Y	-0-					5
02	1508	N	1429	-0-	-79	-0-	83 7	1 9	1339	3	Y	6					11

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

09	870	N	697	-0-	-173	-0-	49 4	1 9	648	3	Y	-0-					73
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	55 4	1 9	818	3	Y	4					77
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	51	1	774	3	Y	-0-					77
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	775	3	Y	5					82
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	815	3	Y	4					86
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	46 3	1 9	736	3	Y	3					89

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	129	1	1730	3	Y	2					6
							2	9									
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	130	1	1927	3	Y	2					8
							2	9									
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	118	1	1763	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	120	1	1819	3	Y	3					3
							3	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	127	1	1799	3	Y	-0-					3
02	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	102	1	1642	3	Y	7					10
							8	9									

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	695	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	593	3	Y	65	26	1			45
							72	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	Y	35	36	1			44
							39	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	17	12	1			49
							19	9									
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	619	3	Y	1	40	1			10
							1	9									

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	632	-0-	-238	-0-	26	1	597	3	Y	8	4	1			29
							9	9									
10	527	N	346	-0-	-181	-0-	14	1	325	3	Y	6	27	1			8
							7	9									
11	750	N	476	-0-	-274	-0-	18	1	430	3	Y	25	10	1			23
							28	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	37	1	873	3	Y	35	27	1			31
							39	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	830	3	Y	10	11	1			30
							11	9									
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	705	3	Y	1	27	1			4
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	91	1	2051	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	76	1	2118	3	Y	-0-					7
11	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	12	1	2106	3	Y	-0-	2	1			5
12	2232	N	1935	-0-	-297	-0-	11	1	1923	3	Y	1					6
							1	9									
01	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	62	1	2062	3	Y	1					7
							1	9									
02	2059	N	2025	-0-	-34	-0-	36	1	1989	3	Y	-0-					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	228	1	821	2	Y	3	20	1			17
							3	9									
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	197	1	783	2	Y	2					19
							2	9									
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	210	1	817	2	Y	-0-					19
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	230	1	970	2	Y	4					23
							4	9									
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	18	1	671	2	Y	2					25
							261	3	2	9							
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	3	Y	5	24	1			6
							6	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

09	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	741	1	17086	3	N	39					150
							43	9									
10	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	483	1	13391	3	N	22					172
							24	9									
11	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	69	1	12465	3	N	12	184	1			-0-
							13	9									
12	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	56	1	9686	3	N	-0-					-0-
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	255	1	8474	3	N	-0-					-0-
*02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	127	1	6962	3	N	-0-					-0-

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

09	2730	N	2665	-0-	-65	-0-	121	1	2536	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
10	2759	N	2690	-0-	-69	-0-	118	1	2564	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2640	N	2390	-0-	-250	-0-	74	1	2306	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	2759	N	2452	-0-	-307	-0-	56	1	2387	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	80	1	2696	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	97	1	2455	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	6	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	12	2	Y	2					2
							4	3	2	9							
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					2

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

09	8070	X	6992	-0-	-1078	-0-	318	1	6654	3	Y	18	25	1			4
							20	9									
10	7874	X	7114	-0-	-760	-0-	312	1	6780	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
11	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	211	1	6655	3	Y	27	22	1			7
							30	9									
12	7471	X	7335	-0-	-136	-0-	167	1	7142	3	Y	24	23	1			8
							26	9									
01	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	214	1	7231	3	Y	24	23	1			9
							26	9									
02	6757	X	6732	-0-	-25	-0-	255	1	6464	3	Y	12	15	1			6
							13	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

09	2700	N	2149	-0-	-551	-0-	177	1	1968	3	N	4	17	1			80
							4	9									
10	2728	N	2294	-0-	-434	-0-	190	1	2101	3	N	3					83
							3	9									
11	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	177	1	1951	3	N	3	6	1			80
							3	9									
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	165	1	2100	3	N	3					83
							3	9									
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	188	1	2138	3	N	4					87
							4	9									
*02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	178	1	2024	3	N	4					91
							4	9									

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

09	2640	X	2321	-0-	-319	-0-	162	1	2156	3	Y	3					11
							3	9									
10	2511	X	2464	-0-	-47	-0-	155	1	2307	3	Y	2					13
							2	9									
11	2430	X	2325	-0-	-105	-0-	145	1	2174	3	Y	5	14	1			4
							6	9									
12	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	152	1	2293	3	Y	3					7
							3	9									
01	2511	X	2452	-0-	-59	-0-	161	1	2291	3	Y	-0-					7
02	2262	N	2222	-0-	-40	-0-	129	1	2083	3	Y	9					16
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2550	X	2488	-0-	-62	-0-	204 19	1 9	2265	3	N	17	53	1			5
10	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	219 4	1 9	2432	3	N	4					9
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	209 3	1 9	2303	3	N	3	6	1			6
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	190 8	1 9	2415	3	N	7					13
01	2666	X	2613	-0-	-53	-0-	211 8	1 9	2394	3	N	7					20
02	2494	X	2234	-0-	-260	-0-	180 9	1 9	2045	3	N	8					28

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	107 7	1 9	2251	3	Y	6	8	1			5
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	88 7	1 9	1908	3	Y	6	6	1			5
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	61 9	1 9	1904	3	Y	8	6	1			7
12	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	42 7	1 9	1802	3	Y	6	6	1			7
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	58 7	1 9	1976	3	Y	6	6	1			7
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	1817	3	Y	3	4	1			6

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

09	2280	N	2167	-0-	-113	-0-	151 3	1 9	2013	3	Y	3					62
10	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	156 12	1 9	2326	3	Y	11					73
11	2430	N	2343	-0-	-87	-0-	146 7	1 9	2190	3	Y	6					79
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	139 14	1 9	2105	3	Y	13					92
01	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	155 3	1 9	2206	3	Y	3					95
02	2262	N	2087	-0-	-175	-0-	122 1	1 9	1964	3	Y	1					96

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	87	1	1160	3	N	4					105
							4	9									
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	84	1	1243	3	N	9					114
							10	9									
11	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	78	1	1174	3	N	6					120
							7	9									
12	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	80	1	1212	3	N	3					123
							3	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	88	1	1242	3	N	7					130
							8	9									
02	1218	N	1195	-0-	-23	-0-	70	1	1119	3	N	5					135
							6	9									

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	5645	-0-	-2515	-0-	257	1	5371	3	Y	15	21	1			6
							17	9									
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	251	1	5449	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	154	1	4839	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	112	1	4792	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	190	1	6381	3	Y	21	18	1			10
							23	9									
*02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	325	1	8239	3	Y	16	15	1			11
							18	9									

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
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	332	1	3681	3	Y	7	24	1			5
							8	9									
10	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	304	1	3374	3	Y	6					11
							7	9									
11	3570	X	2977	-0-	-593	-0-	247	1	2726	3	Y	4	9	1			6
							4	9									
12	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	263	1	3338	3	Y	5					11
							6	9									
01	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	277	1	3140	3	Y	6					17
							7	9									
02	3654	X	3225	-0-	-429	-0-	261	1	2957	3	Y	6					23
							7	9									

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
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	66	1	1373	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	988	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	472	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					2
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	2	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	754	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	733	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	790	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	22	1	750	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	709	3	Y	1					3
							1	9									

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	107	1	1428	3	Y	2					21
							2	9									
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	112	1	1660	3	Y	8					29
							9	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	107	1	1608	3	Y	4					33
							4	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1584	3	Y	10					43
							11	9									
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	116	1	1644	3	Y	3					46
							3	9									
*02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	93	1	1503	3	Y	-0-					46

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

09	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	211	1	2352	3	Y	4	3	1			31
							4	9									
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	212	1	2348	3	Y	1					32
							1	9									
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	198	1	2175	3	Y	3	29	1			6
							3	9									
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	180	1	2290	3	Y	1					7
							1	9									
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	206	1	2336	3	Y	2					9
							2	9									
*02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	187	1	2120	3	Y	2					11
							2	9									

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
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	111	1	2315	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
10	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	105	1	2305	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	68	1	2108	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
12	2511	N	2102	-0-	-409	-0-	48	1	2046	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
01	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	62	1	2114	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
*02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	85	1	2166	3	Y	4	4	1			9
							4	9									

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
09	720	N	334	-0-	-386	-0-	27	1	306	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					2
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	Y	-0-	1	1			1
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					1
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	741	3	Y	1					2
							1	9									
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	Y	1					3
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	461	2	7	9	N	6					68
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					68
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	552	2	25	9	N	23	20	1			71
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					71
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	74	1	748	2	N	-0-					71
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	186	1	581	2	N	7					78
							8	9									

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3858	-0-	-12	-0-	318	1	3536	3	Y	4	4	1			51
							4	9									
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	419	1	4647	3	Y	-0-					51
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	350	1	3868	3	Y	3	46	1			8
							3	9									
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	306	1	3882	3	Y	1					9
							1	9									
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	346	1	3929	3	Y	2					11
							2	9									
*02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	314	1	3576	3	Y	2					13
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	120	1	433	2	N	-0-	9	1			14
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	108	1	431	2	N	1					15
							1	9									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	105	1	407	2	N	2					17
							2	9									
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	102	1	430	2	N	22					39
							24	9									
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	7	1	264	2	N	-0-					39
							102	3									
*02	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	166	1	2683	3	N	12	15	1	13	6	23
							13	9									

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	13	1	142	3	N	-0-	1	1			35
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	14	1	158	3	N	-0-					35
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	13	1	128	3	N	-0-					35
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	128	3	N	2					37
							2	9									
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	11	1	119	3	N	-0-					37
02	145	N	112	-0-	-33	-0-	10	1	102	3	N	-0-					37

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2905	-0-	-425	-0-	203	1	2698	3	Y	4					14
							4	9									
10	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	200	1	2982	3	Y	3					17
							3	9									
11	3390	X	2766	-0-	-624	-0-	172	1	2587	3	Y	6	17	1			6
							7	9									
12	3503	X	2637	-0-	-866	-0-	163	1	2470	3	Y	4					10
							4	9									
01	3317	X	2655	-0-	-662	-0-	175	1	2480	3	Y	-0-					10
*02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	179	1	2893	3	Y	13					23
							14	9									

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2339	-0-	-151	-0-	192	1	2143	3	Y	4	3	1			33
							4	9									
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	191	1	2119	3	Y	-0-					33
11	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	182	1	1998	3	Y	3	30	1			6
							3	9									
12	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	160	1	2035	3	Y	-0-					6
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	193	1	2197	3	Y	2					8
							2	9									
02	2117	N	1987	-0-	-130	-0-	161	1	1824	3	Y	2					10
							2	9									

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	303	1	3361	3	N	2	25	1			91
							2	9									
10	4030	X	3719	-0-	-311	-0-	307	1	3405	3	N	6					97
							7	9									
11	3840	X	3503	-0-	-337	-0-	291	1	3208	3	N	4	9	1			92
							4	9									
12	3906	X	3613	-0-	-293	-0-	263	1	3344	3	N	5					97
							6	9									
01	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	304	1	3443	3	N	6					103
							7	9									
02	3538	X	3466	-0-	-72	-0-	280	1	3178	3	N	7					110
							8	9									

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	88	1	1839	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	85	1	1851	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	51	1	1610	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	40	1	1764	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	56	1	1884	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	70	1	1783	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

09	3930	X	3524	-0-	-406	-0-	244	1	3257	3	Y	21	42	1			42
							23	9									
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	256	1	3808	3	Y	13					55
							14	9									
11	3900	X	3767	-0-	-133	-0-	235	1	3514	3	Y	16	43	1			28
							18	9									
12	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	229	1	3455	3	Y	17					45
							19	9									
01	4092	X	3909	-0-	-183	-0-	256	1	3628	3	Y	23					68
							25	9									
*02	3828	X	3506	-0-	-322	-0-	205	1	3301	3	Y	-0-					68

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2670	N	2659	-0-	-11	-0-	121	1	2530	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	118	1	2565	3	Y	8	9	1			9
							9	9									
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	74	1	2304	3	Y	9	8	1			10
							10	9									
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	58	1	2537	3	Y	9	8	1			11
							10	9									
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	77	1	2581	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
*02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	93	1	2373	3	Y	5	4	1			11
							6	9									

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. 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
09	1230	N	1149	-0-		-81	-0-	95	1	1051	3	Y	3	2	1			15
								3	9									
10	1271	N	1155	-0-		-116	-0-	96	1	1059	3	Y	-0-					15
11	1200	N	1091	-0-		-109	-0-	91	1	998	3	Y	2	17	1			-0-
								2	9									
12	1178	N	1108	-0-		-70	-0-	81	1	1027	3	Y	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	93	1	1057	3	Y	2					2
								2	9									
*02	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	87	1	985	3	Y	1					3
								1	9									

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

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
09	3300	X	3236	-0-		-64	-0-	267	1	2962	3	N	6	22	1			34
								7	9									
10	3813	X	2668	-0-		-1145	-0-	220	1	2444	3	N	4					38
								4	9									
11	3690	X	2413	-0-		-1277	-0-	201	1	2209	3	N	3	7	1			34
								3	9									
12	4278	X	4278	-0-		-0-	-0-	312	1	3959	3	N	6					40
								7	9									
01	3855	X	3855	-0-		-0-	-0-	312	1	3535	3	N	7					47
								8	9									
*02	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	271	1	3077	3	N	7					54
								8	9									

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	6540	X	5585	-0-		-955	-0-	390	1	5187	3	Y	7					28
								8	9									
10	6554	X	6554	-0-		-0-	-0-	412	1	6135	3	Y	6					34
								7	9									
11	5903	X	5903	-0-		-0-	-0-	367	1	5522	3	Y	13	35	1			12
								14	9									
12	5930	X	5930	-0-		-0-	-0-	369	1	5552	3	Y	8					20
								9	9									
01	6161	X	6161	-0-		-0-	-0-	405	1	5756	3	Y	-0-					20
*02	5817	X	5817	-0-		-0-	-0-	337	1	5452	3	Y	25					45
								28	9									

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	148	N	148	-0-		-0-	-0-	12	1	124	3	N	11					23
								12	9									
10	126	N	126	-0-		-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					23
11	147	N	147	-0-		-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					23
12	155	N	122	-0-		-33	-0-	8	1	112	3	N	2					25
								2	9									
01	137	N	137	-0-		-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					25
*02	149	N	149	-0-		-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	118	1	2468	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
10	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	110	1	2385	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	78	1	2468	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
12	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	56	1	2396	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	75	1	2529	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	2494	X	2307	-0-	-187	-0-	88	1	2215	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

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
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	74	1	985	3	Y	1					5
							1	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	3	Y	1					6
							1	9									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1034	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	71	1	1077	3	Y	2					4
							2	9									
01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	73	1	1041	3	Y	-0-					4
02	1073	N	999	-0-	-74	-0-	58	1	937	3	Y	4					8
							4	9									

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
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					14
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					14
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	13					27
*12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					27
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
09	3210	X	2834	-0-	-376	-0-	116	1	2679	3	Y	35	20	1			64
							39	9									
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	131	1	3152	3	Y	57	34	1			87
							63	9									
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	125	1	3001	3	Y	11	62	1			36
							12	9									
12	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	122	1	2885	3	Y	10	16	1			30
							11	9									
01	3348	X	2881	-0-	-467	-0-	124	1	2757	3	Y	-0-	6	1			24
02	3132	X	2616	-0-	-516	-0-	103	1	2498	3	Y	14	25	1			13
							15	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3690	X	3433	-0-	-257	-0-	284	1	3149	3	N	-0-	24	1			56
10	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	292	1	3233	3	N	5					61
							6	9									
11	3630	X	3255	-0-	-375	-0-	271	1	2980	3	N	4	8	1			57
							4	9									
12	3658	X	3287	-0-	-371	-0-	239	1	3042	3	N	5					62
							6	9									
01	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	281	1	3183	3	N	6					68
							7	9									
02	3306	X	3218	-0-	-88	-0-	260	1	2950	3	N	7					75
							8	9									

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	173	1	3603	3	Y	10	13	1			6
							11	9									
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	158	1	3435	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	102	1	3200	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	74	1	3149	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	100	1	3337	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
*02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	121	1	3050	3	Y	6	7	1			6
							7	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	142	1	3260	3	Y	43	25	1			37
							47	9									
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	3	Y	60	37	1			60
							66	9									
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	114	1	2717	3	Y	22	51	1			31
							24	9									
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	110	1	2598	3	Y	19	25	1			25
							21	9									
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	137	1	3048	3	Y	1	8	1			18
							1	9									
*02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	113	1	2732	3	Y	27	30	1			15
							30	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	6	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	78	-0-	-96	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	28	1	598	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	56	1	1218	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	48	1	1530	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	1067	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	806	N	642	-0-	-164	-0-	19	1	621	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	754	N	737	-0-	-17	-0-	28	1	708	3	Y	1					3
							1	9									

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	56	-0-	-334	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	21	1	686	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	405	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	26	1	914	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	696	N	617	-0-	-79	-0-	22	1	594	3	Y	1					1
							1	9									

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3648	-0-	-222	-0-	165	1	3472	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
10	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	160	1	3458	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
11	3750	X	2991	-0-	-759	-0-	92	1	2886	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
12	3875	X	3220	-0-	-655	-0-	74	1	3134	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
01	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	98	1	3298	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	3538	X	3419	-0-	-119	-0-	130	1	3282	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
09	1980	X	1136	-0-	-844	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
10	1457	X	936	-0-	-521	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	454	-0-	-724	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1144	-0-	-132	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2235	2	24	9	Y	22	32	1			17
10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	Y	15	17	1			15
11	3000	X	2279	-0-	-721	-0-	2265	2	14	9	Y	13	15	1			13
12	3100	X	2281	-0-	-819	-0-	2268	2	13	9	Y	12	13	1			12
01	3100	X	2051	-0-	-1049	-0-	2043	2	8	9	Y	7	13	1			6
02	2291	X	1783	-0-	-508	-0-	1771	2	12	9	Y	11	6	1			11

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	999	-0-	-501	-0-	970	2	29	9	Y	26	44	1			24
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	Y	14	21	1			17
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1113	2	14	9	Y	13	16	1			14
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1339	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1306	2	10	9	Y	9	15	1			8
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1198	2	19	9	Y	17	8	1			17

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2031	2	48	9	Y	44	59	1			33
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1879	2	19	9	Y	17	27	1			23
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1771	2	18	9	Y	16	21	1			18
12	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	1990	2	20	9	Y	18	19	1			17
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1916	2	10	9	Y	9	17	1			9
*02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1884	2	19	9	Y	17	9	1			17

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	31	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	56	1	763	2	Y	-0-					-0-
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	146	1	1376	2	Y	13	9	1			14
							14	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	112	1	1466	2	Y	15	20	1			9
							17	9									
11	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	83	1	1208	2	Y	16	10	1			15
							18	9									
12	1581	N	682	-0-	-899	-0-	43	1	630	2	Y	8	21	1			2
							9	9									
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	111	1	1520	2	Y	6					8
							7	9									
*02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	101	1	1345	2	Y	8	10	1			6
							9	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

09	810	N	779	-0-	-31	-0-	75	1	704	2	Y	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	56	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	49	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	708	-0-	-98	-0-	45	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	49	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	48	1	638	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	324	1	3063	2	Y	29	20	1			31
							32	9									
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	216	1	2839	2	Y	85	79	1			37
							94	9									
11	3390	X	2822	-0-	-568	-0-	174	1	2542	2	Y	96	53	1			80
							106	9									
12	3534	X	2854	-0-	-680	-0-	175	1	2576	2	Y	94	156	1			18
							103	9									
01	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	184	1	2528	2	Y	26					44
							29	9									
02	3306	X	2332	-0-	-974	-0-	160	1	2131	2	Y	37	52	1			29
							41	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
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	181	1	1710	2	Y	15	11	1			16
							17	9									
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	133	1	1744	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
11	1890	N	1519	-0-	-371	-0-	95	1	1391	2	Y	30	18	1			27
							33	9									
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	138	1	2027	2	Y	43	63	1			7
							47	9									
01	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	114	1	1558	2	Y	9					16
							10	9									
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	103	1	1375	2	Y	14	19	1			11
							15	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	101	1	954	2	Y	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	80	1	1046	2	Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	78	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	406	-0-	-679	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	82	1	1124	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1077	-0-	-25	-0-	75	1	1002	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	123	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	80	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	76	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	421	-0-	-819	-0-	27	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	73	1	999	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1115	-0-	-45	-0-	78	1	1037	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1230	N	361	-0-	-869	-0-	34 4	1 9	323	2	Y	4	4	1			5
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	151	1	1977	2	Y	-0-	3	1			2
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	74	1	1084	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	844	-0-	-148	-0-	57	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	817	-0-	-111	-0-	57	1	760	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	56	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	367	-0-	-253	-0-	23	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	91	-0-	-281	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	86	-0-	-436	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 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
09	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	133 17	1 9	1255	2	Y	15	12	1			17
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	97 6	1 9	1274	2	Y	5	15	1			7
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	95 9	1 9	1392	2	Y	8	6	1			9
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	88 7	1 9	1293	2	Y	6	13	1			2
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	91 2	1 9	1243	2	Y	2					4
02	1450	N	1343	-0-	-107	-0-	94 3	1 9	1246	2	Y	3	5	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	130	1	1229	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	102	1	1489	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
12	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	90	1	1324	2	Y	6	13	1			1
							7	9									
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	96	1	1317	2	Y	2					3
							2	9									
02	1537	N	1232	-0-	-305	-0-	86	1	1143	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	360	1	5976	2	Y	151	207	1			114
							166	9									
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	360	1	5145	2	Y	173	156	1			131
							190	9									
11	6120	X	6016	-0-	-104	-0-	360	1	5461	2	Y	177	165	1			143
							195	9									
12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	360	1	6282	2	Y	189	174	1			158
							208	9									
01	6324	X	5755	-0-	-569	-0-	360	1	5287	2	Y	98	170	1			86
							108	9									
02	5916	X	5148	-0-	-768	-0-	360	1	4620	2	Y	153	80	1			159
							168	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1857	2	48	9	Y	44	59	1			32
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1810	2	24	9	Y	22	29	1			25
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2086	2	26	9	Y	24	26	1			23
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2421	2	29	9	Y	26	26	1			23
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2704	2	20	9	Y	18	27	1			14
*02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2237	2	30	9	Y	27	14	1			27

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

09	4440	X	3585	-0-	-855	-0-	3585	2			Y	-0-					25
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					25
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	360	1	3887	2	Y	42					67
							46	9									
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	360	1	4304	2	Y	-0-					67
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	360	1	3894	2	Y	76					143
							84	9									
*02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	360	1	3644	2	Y	57	173	1			27
							63	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

09	4920	X	3689	-0-	-1231	-0-	3666	2	23	9	Y	21	30	1			16
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3359	2	50	9	Y	45	33	1			28
11	3870	X	3501	-0-	-369	-0-	360	1	3097	2	Y	40	36	1			32
							44	9									
12	3813	X	3594	-0-	-219	-0-	360	1	3191	2	Y	39	36	1			35
							43	9									
01	3813	X	3314	-0-	-499	-0-	360	1	2930	2	Y	22	38	1			19
							24	9									
02	3567	X	2214	-0-	-1353	-0-	360	1	1828	2	Y	24	14	1			29
							26	9									

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	360	1	2673	2	Y	25	36	1			20
							28	9									
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	360	1	3088	2	Y	41	34	1			27
							45	9									
11	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	2968	2	41	9	Y	37	34	1			30
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3273	2	42	9	Y	38	36	1			32
01	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3164	2	25	9	Y	23	37	1			18
*02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3202	2	45	9	Y	41	20	1			39

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

09	1800	N	1136	-0-	-664	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1171	2	11	9	Y	10					10
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	980	2	14	9	Y	13					23
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1193	2	17	9	Y	15					38
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1289	2	13	9	Y	12					50
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1085	2	11	9	Y	10					60

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

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
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	173	1	1633	2	Y	18	13	1			20
							20	9									
10	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	181	1	2382	2	Y	18	26	1			12
							20	9									
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	147	1	2142	2	Y	20	13	1			19
							22	9									
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	119	1	1755	2	Y	15	30	1			4
							17	9									
01	2573	N	1536	-0-	-1037	-0-	104	1	1429	2	Y	3					7
							3	9									
02	2233	N	1304	-0-	-929	-0-	91	1	1207	2	Y	5	8	1			4
							6	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	452	1	4273	2	Y	65	47	1			71
							72	9									
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	309	1	4059	2	Y	54	85	1			40
							59	9									
11	4950	X	2081	-0-	-2869	-0-	131	1	1916	2	Y	31	28	1			43
							34	9									
12	5115	X	4616	-0-	-499	-0-	288	1	4252	2	Y	69	101	1			11
							76	9									
01	5115	X	4000	-0-	-1115	-0-	271	1	3710	2	Y	17					28
							19	9									
02	4640	X	3806	-0-	-834	-0-	264	1	3512	2	Y	27	35	1			20
							30	9									

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

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
09	1530	N	1273	-0-	-257	-0-	122	1	1151	2	Y	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	98	1	1286	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	91	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	109	1	1600	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	88	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1316	-0-	-76	-0-	92	1	1224	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

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
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	165	1	1556	2	Y	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	140	1	1833	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1407	-0-	-333	-0-	90	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	93	1	1367	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	116	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	107	1	1426	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 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
09	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	105	1	986	2	Y	-0-			-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	73	1	992	2	Y	-0-			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-			-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	76	1	1148	2	Y	-0-			-0-
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	67	1	898	2	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1030	-0-	-130	-0-	73	1	957	2	Y	-0-			-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	133	1	1254	2	Y	-0-			-0-
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	97	1	1277	2	Y	-0-			-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	87	1	1265	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	82	1	1205	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	932	-0-	-432	-0-	63	1	869	2	Y	-0-			-0-
02	1305	N	792	-0-	-513	-0-	55	1	737	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-			100
10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-			100
11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			100
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			100
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5605	2	22	9	N	20			120
*02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4177	2	11	9	N	10			130

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-
02	348	N	231	-0-	-117	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1144	-0-	-190	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

09	990	N	785	-0-	-205	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1692	2	66	9	Y	60	91	1			19
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11	9	Y	10					29
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	Y	10					39
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	Y	3					42
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1680	2	9	9	Y	8					50
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2					52

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2773	-0-	2773	2773	2773	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1129	-0-	1129	3902	1129	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

09	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1484	2	17	9	Y	15	23	1			12
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1513	2	20	9	Y	18	16	1			14
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1796	2	23	9	Y	21	19	1			16
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2045	2	24	9	Y	22	20	1			18
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	Y	11	19	1			10
*02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1649	2	22	9	Y	20	10	1			20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	2	33	9	Y	30	50	1			11
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	2	8	9	Y	7					18
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1439	2	9	9	Y	8					26
12	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	1322	2	2	9	Y	2					28
01	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1392	2	7	9	Y	6					34
02	1392	N	1332	-0-	-60	-0-	1331	2	1	9	Y	1					35

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2224	-0-	2224	6299	2224	2			Y	-0-					-0-
10	7445	X	1146	-0-	-6299	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	1073	-0-	-2857	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	1472	-0-	-2589	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	1655	-0-	-2406	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
02	2146	X	953	-0-	-1193	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	360 43	1 9	1467	2	Y	39	62	1			36
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	360 50	1 9	1596	2	Y	45	44	1			37
11	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	1422	2	42	9	Y	38	40	1			35
12	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	1541	2	42	9	Y	38	38	1			35
01	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1612	2	26	9	Y	24	39	1			20
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1461	2	44	9	Y	40	20	1			40

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	Y	22	45	1			10
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					10
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					10
12	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			Y	-0-					10
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					10
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					10

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
09	9600	X	9078	-0-	-522	-0-	8998	2	80	9	Y	73	151	1			24
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4599	2	40	9	Y	36					60
11	9720	X	9589	-0-	-131	-0-	9498	2	91	9	Y	83	78	1			65
12	10044	X	9755	-0-	-289	-0-	9683	2	72	9	Y	65	80	1			50
01	10013	X	9669	-0-	-344	-0-	9570	2	99	9	Y	90	75	1			65
02	9280	X	8381	-0-	-899	-0-	8302	2	79	9	Y	72	80	1			57

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 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
09	6360	X	5716	-0-	-644	-0-	5650	2	66	9	Y	60	114	1			18
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3725	2	40	9	Y	36					54
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6269	2	74	9	Y	67	66	1			55
12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5934	2	54	9	Y	49	64	1			40
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6124	2	78	9	Y	71	60	1			51
*02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5793	2	67	9	Y	61	66	1			46

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	366	1	1644	2	N	-0-					17
10	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	301	1	1482	2	N	-0-					17
11	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	320	1	1466	2	N	-0-					17
12	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	333	1	1506	2	N	12					29
							13	9									
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	382	1	1729	2	N	-0-					29
*02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	363	1	1643	2	N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

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
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	90	1	1870	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
10	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	89	1	1938	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	2130	N	1744	-0-	-386	-0-	54	1	1682	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	40	1	1743	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	54	1	1825	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	78	1	1991	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

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
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	431	1	8516	3	Y	59					85
							65	9									
10	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	421	1	8431	3	Y	-0-					85
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					85
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	407	1	8654	3	Y	-0-					85
*01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	429	1	8939	3	Y	-0-					85
*02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	379	1	8203	3	Y	-0-					42

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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 #: 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
09	2160	N	2139	-0-	-21	-0-	96	1	2020	3	Y	21					48
							23	9									
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	3	Y	-0-					48
11	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	58	1	1801	3	Y	-0-					48
12	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	48	1	2072	3	Y	-0-					48
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	62	1	2073	3	Y	-0-					48
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	74	1	1883	3	Y	-0-	24	6			24

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
09	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	117	1	2688	3	Y	35	20	1			38
							39	9									
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	115	1	2767	3	Y	50	31	1			57
							55	9									
11	3000	N	3074	-0-	74	74	123	1	2931	3	Y	18	49	1			26
							20	9									
12	2920	N	2846	-0-	-74	-0-	115	1	2713	3	Y	16	22	1			20
							18	9									
01	3100	N	3107	-0-	7	7	134	1	2972	3	Y	1	6	1			15
							1	9									
*02	2657	X	2650	-0-	-7	-0-	104	1	2521	3	Y	23	27	1			11
							25	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	5	3	1			14
							6	9									
10	403	N	158	-0-	-245	-0-	6	1	150	3	Y	2	3	1			13
							2	9									
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	12	1	284	3	Y	-0-	13	1			-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	218	-0-	-72	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1741	-0-	-179	-0-	71	1	1642	3	Y	25	12	1			27
							28	9									
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	69	1	1653	3	Y	25	18	1			34
							28	9									
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	69	1	1643	3	Y	23	17	1			40
							25	9									
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	56	1	1312	3	Y	14	20	1			34
							15	9									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	57	1	1263	3	Y	32	20	1			46
							35	9									
*02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	69	1	1671	3	Y	-0-	10	1			36

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	10	1	228	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	9	1	207	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	8	1	182	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	8	1	177	3	Y	-0-	3	1			2
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	6	1	149	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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

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
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

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
09	330	N	125	-0-	-205	-0-	5	1	119	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
11	180	N	61	-0-	-119	-0-	1	1	25	3	Y	32	27	1			16
							35	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	12	1			4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	4	1			-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
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	X	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	21	13	1			8
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	19	18	1			9
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	6	1			4
02	116	X	105	-0-	-11	-0-	3	1	72	3	Y	27	22	1			9
							30	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	57	1	1315	3	Y	5					64
							6	9									
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	53	1	1273	3	Y	-0-					64
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	49	1	1180	3	Y	1					65
							1	9									
12	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	49	1	1147	3	Y	2					67
							2	9									
01	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	54	1	1203	3	Y	2					69
							2	9									
02	1189	N	1126	-0-	-63	-0-	45	1	1078	3	Y	3					72
							3	9									

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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-

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
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	127	1	2648	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	93	1	2011	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	54	1	1715	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	38	1	1631	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	54	1	1824	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	66	1	1677	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	60	1	1294	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	38	1	1182	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	30	1	1271	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	38	1	1282	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	68	1	1570	3	Y	23	12	1			13
							25	9									
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	3	Y	26	18	1			21
							29	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	70	1	1684	3	Y	24	17	1			28
							26	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	68	1	1611	3	Y	17	22	1			23
							19	9									
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	80	1	1785	3	Y	46	27	1			42
							51	9									
02	1450	N	1350	-0-	-100	-0-	54	1	1296	3	Y	-0-	12	1			30

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1830	N	983	-0-	-847	-0-	40	1	930	3	Y	12	7	1			13
							13	9									
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	64	1	1543	3	Y	28	15	1			26
							31	9									
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	39	1	942	3	Y	-0-	26	1			-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	61	1	1451	3	Y	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	78	1	1725	3	Y	-0-					-0-
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	54	1	1297	3	Y	-0-					-0-

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
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	74	1	1541	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	72	1	1582	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	47	1	1455	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	36	1	1504	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	48	1	1635	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	60	1	1507	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

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
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	72	1	1654	3	Y	22	12	1			10
							24	9									
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	71	1	1710	3	Y	31	19	1			22
							34	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	63	1	1498	3	Y	29	31	1			20
							32	9									
12	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	69	1	1625	3	Y	26	29	1			17
							29	9									
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	78	1	1731	3	Y	1	10	1			8
							1	9									
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	65	1	1570	3	Y	37	32	1			13
							41	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	66	-0-	-264	-0-	3	1	62	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1426	X	44	-0-	-1382	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1380	X	25	-0-	-1355	-0-	11	3	14	9	Y	13	8	1			5
12	1426	X	106	-0-	-1320	-0-	3	1	82	3	Y	19	16	1			8
							21	9									
01	527	X	138	-0-	-389	-0-	6	1	131	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
*02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	27	22	1			9
							30	9									

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

09	360	N	211	-0-	-149	-0-	9	1	201	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	426	3	N	2	1	1			1
							2	9									
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	N	1					2
							1	9									
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	N	1					3
							1	9									
02	348	N	143	-0-	-205	-0-	6	1	137	3	N	-0-	3	1			-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	695	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	684	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	677	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	609	N	606	-0-	-3	-0-	22	1	583	3	Y	1					1
							1	9									

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	13	1	294	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	14	1	311	3	Y	-0-	4	1			3
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	13	11	1			5
							14	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	181	1	2852	3	N	20					79
						22	9									
10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	183	1	2563	3	N	6					85
						7	9									
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	192	1	2426	3	N	4					89
						4	9									
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	162	1	2342	3	N	8					97
						9	9									
01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	163	1	2349	3	N	15					112
						17	9									
*02	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	146	1	2092	3	N	7					119
						8	9									

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

09	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	273	1	5720	3	Y	17	22	1			6
						19	9									
10	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	265	1	5726	3	Y	18	20	1			4
						20	9									
11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	164	1	5155	3	Y	23	18	1			9
						25	9									
12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	118	1	5051	3	Y	19	18	1			10
						21	9									
01	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	149	1	5042	3	Y	18	17	1			11
						20	9									
*02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	168	1	4243	3	Y	9	11	1			9
						10	9									

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

09	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	313	1	6537	3	N	19	27	1			11
						21	9									
10	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	269	1	5855	3	N	18	21	1			8
						20	9									
11	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	193	1	6063	3	N	26	21	1			13
						29	9									
12	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	144	1	6151	3	N	22	21	1			14
						24	9									
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	176	1	5896	3	N	20	20	1			14
						22	9									
*02	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	279	1	7072	3	N	14	15	1			13
						15	9									

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
09	9930	X	9202	-0-	-728	-0-	418	1	8758	3	Y	24	32	1			10
							26	9									
10	10106	X	9567	-0-	-539	-0-	420	1	9117	3	Y	27	30	1			7
							30	9									
11	9300	X	8607	-0-	-693	-0-	266	1	8305	3	Y	33	27	1			13
							36	9									
12	9610	X	6500	-0-	-3110	-0-	148	1	6328	3	Y	22	23	1			12
							24	9									
01	9579	X	4997	-0-	-4582	-0-	144	1	4835	3	Y	16	18	1			10
							18	9									
02	8961	X	7051	-0-	-1910	-0-	267	1	6770	3	Y	13	13	1			10
							14	9									

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
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	239	1	4999	3	N	14	19	1			5
							15	9									
10	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	287	1	6239	3	N	19	20	1			4
							21	9									
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	170	1	5366	3	N	22	18	1			8
							24	9									
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	131	1	5602	3	N	20	18	1			10
							22	9									
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	174	1	5837	3	N	20	20	1			10
							22	9									
*02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	217	1	5492	3	N	11	12	1			9
							12	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 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
09	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	742	1	15545	3	Y	43	42	1			12
							47	9									
10	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	854	1	18530	3	Y	55	54	1			13
							61	9									
11	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	504	1	15814	3	Y	63	52	1			24
							69	9									
12	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	333	1	14264	3	Y	48	48	1			24
							53	9									
01	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	259	1	8767	3	Y	29	42	1			11
							32	9									
*02	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	554	1	14022	3	Y	28	23	1			16
							31	9									

B.M.T. WELL #: 178 RRCID -> 286751 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 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
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	3	N	6	8	1			4
							7	9									
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	104	1	2254	3	N	7	7	1			4
							8	9									
11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	62	1	1953	3	N	8	6	1			6
							9	9									
12	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	50	1	2114	3	N	7	6	1			7
							8	9									
*01	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	424	1	14268	3	N	19	17	1			9
							21	9									
*02	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	327	1	8288	3	N	17	15	1			11
							19	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 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
09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	66	1	1371	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	55	1	1200	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	24454	-0-	21454	21454	753	1	23701	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	18774	-0-	15674	37128	428	1	18346	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	16203	-0-	13103	50231	467	1	15736	3	N	-0-					-0-
*02	63813	X	13582	-0-	-50231	-0-	516	1	13066	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 286983 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 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
09	44691	X	44691	-0-	-0-	-0-	2026	1	42536	3	N	117	103	1			23
							129	9									
10	63729	X	63729	-0-	-0-	-0-	2795	1	60737	3	N	179	167	1			35
							197	9									
11	51689	X	51689	-0-	-0-	-0-	1585	1	49884	3	N	200	163	1			72
							220	9									
12	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	1040	1	44524	3	N	151	153	1			70
							166	9									
01	44234	X	44234	-0-	-0-	-0-	1270	1	42810	3	N	140	140	1			70
							154	9									
*02	39229	X	39229	-0-	-0-	-0-	1485	1	37665	3	N	72	87	1			55
							79	9									

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 286984 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10800 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
09	94080	X	3004	-0-	-91076	-0-	136	1	2859	3	N	8	11	1			4
							9	9									
10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	290	1	6309	3	N	19	18	1			5
							21	9									
11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	261	1	8206	3	N	33	25	1			13
							36	9									
12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	178	1	7597	3	N	26	25	1			14
							29	9									
01	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	356	1	12008	3	N	39	32	1			21
							43	9									
*02	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	516	1	13107	3	N	25	33	1			13
							28	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 287055 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 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
09	54690	X	1898	-0-	-52792	-0-	86	1	1806	3	N	5	7	1			3
							6	9									
10	56513	X	3624	-0-	-52889	-0-	160	1	3453	3	N	10	10	1			3
							11	9									
11	54690	X	2947	-0-	-51743	-0-	91	1	2844	3	N	11	9	1			5
							12	9									
12	56513	X	2824	-0-	-53689	-0-	65	1	2749	3	N	9	10	1			4
							10	9									
01	3627	X	1387	-0-	-2240	-0-	40	1	1343	3	N	4	7	1			1
							4	9									
*02	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	305	1	7739	3	N	16	11	1			6
							18	9									

GLORIA BENAVIDES BMT 'A' WELL #: 4 RRCID -> 287135 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712

09	1500	X	1254	-0-	-246	-0-	52	1	1202	3	N	-0-					-0-
10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	275	1	6635	3	N	7					7
							8	9									
11	3000	N	4067	-0-	1067	1067	163	1	3904	3	N	-0-					7
12	3100	N	4744	-0-	1644	2711	193	1	4551	3	N	-0-					7
01	6971	X	4260	-0-	-2711	-0-	184	1	4076	3	N	-0-					7
*02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	160	1	3867	3	N	-0-					7

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

09	8100	X	6619	-0-	-1481	-0-	195	1	6300	3	Y	64	30	1			65
							54	4	70	9							
10	7471	X	6601	-0-	-870	-0-	429	1	5986	3	Y	41	57	1			49
							141	4	45	9							
11	7050	X	5664	-0-	-1386	-0-	733	1	4863	3	Y	39	60	1			28
							25	4	43	9							
12	7223	X	5719	-0-	-1504	-0-	874	1	4590	3	Y	30	43	1			15
							222	4	33	9							
01	7223	X	5917	-0-	-1306	-0-	1073	1	4780	3	Y	28	35	1			8
							33	4	31	9							
*02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1221	1	6833	3	Y	39	35	1			12
							43	9									

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

09	5400	X	4461	-0-	-939	-0-	130	1	4253	3	Y	37	17	1			41
							37	4	41	9							
10	5580	X	4523	-0-	-1057	-0-	295	1	4104	3	Y	25	33	1			33
							96	4	28	9							
11	5370	X	4973	-0-	-397	-0-	644	1	4274	3	Y	30	39	1			24
							22	4	33	9							
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	823	1	4329	3	Y	25	31	1			18
							210	4	28	9							
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1029	1	4583	3	Y	23	28	1			13
							31	4	25	9							
*02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	1163	1	6505	3	Y	28	26	1			15
							31	9									

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
10	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BALDWIN (2830 LAGARTO) //CONT.// 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	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
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					76
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					76
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					76
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			43
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					164
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			106

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	33	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	3	Y	12	1	8			43
							13	9									
10	DLQ G-10		1625	-0-	1625	1625	124	1	1473	3	Y	25	35	1	1	8	32
							28	9									
11	DLQ G-10		1547	-0-	1547	3172	120	1	1396	3	Y	28	1	8			59
							31	9									
12	DLQ G-10		1566	-0-	1566	4738	124	1	1413	3	Y	26	51	1	1	8	33
							29	9									
*01	600	N	1499	-0-	899	5637	124	1	1318	3	Y	52	51	1	3	8	31
							57	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5637					Y	NO RPT					31

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	1720	-0-	-1910	-0-	120	1	1598	3	Y	2					10
							2	9									
10	DLQ G-10		2144	-0-	2144	2144	124	1	2006	3	Y	13	19	1			4
							14	9									
11	DLQ G-10		2871	-0-	2871	5015	120	1	2718	3	Y	30	1	8			33
							33	9									
12	DLQ G-10		1009	-0-	1009	6024	62	1	936	3	Y	10	20	1			23
							11	9									
*01	10223	X	4199	-0-	-6024	-0-	124	1	4030	3	Y	41	41	1	2	8	21
							45	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	120	1	2145	3	Y	15					23
							17	9									
10	DLQ G-10		2447	-0-	2447	2447	124	1	2312	3	Y	10					33
							11	9									
11	DLQ G-10		2185	-0-	2185	4632	120	1	2043	3	Y	20	1	8			52
							22	9									
12	DLQ G-10		1899	-0-	1899	6531	124	1	1763	3	Y	11	1	8			62
							12	9									
*01	600	N	1860	-0-	1260	7791	124	1	1667	3	Y	63	95	1	2	8	28
							69	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7791					Y	NO RPT					28

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	Y	1					1
							1	9									
10	DLQ G-10		983	-0-	983	983	62	1	919	3	Y	2					3
							2	9									
11	DLQ G-10		1044	-0-	1044	2027	60	1	978	3	Y	5					8
							6	9									
12	DLQ G-10		965	-0-	965	2992	62	1	903	3	Y	-0-					8
*01	600	N	954	-0-	354	3346	62	1	892	3	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3346					Y	NO RPT					8

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	120	1	1277	3	Y	8					15
							9	9									
10	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	124	1	1259	3	Y	6					21
							7	9									
11	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2888	120	1	1372	3	Y	5					26
							6	9									
12	DLQ G-10		1481	-0-	1481	4369	124	1	1357	3	Y	-0-					26
*01	600	N	1415	-0-	815	5184	124	1	1283	3	Y	7	8	1	1	8	24
							8	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5184					Y	NO RPT					24

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	518	-0-	-202	-0-	30	1	485	3	Y	3					3
							3	9									
10	DLQ G-10		905	-0-	905	905	62	1	842	3	Y	1					4
							1	9									
11	DLQ G-10		925	-0-	925	1830	60	1	865	3	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		805	-0-	805	2635	62	1	739	3	Y	4					8
							4	9									
*01	600	N	1225	-0-	625	3260	124	1	1089	3	Y	11	15	1			4
							12	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3260					Y	NO RPT					4

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	120	1	2525	3	Y	44	1	8			129
							48	9									
10	DLQ G-10		3289	-0-	3289	3289	124	1	3067	3	Y	89	186	1	1	8	31
							98	9									
11	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6430	120	1	2941	3	Y	73	1	8			103
							80	9									
12	DLQ G-10		2871	-0-	2871	9301	124	1	2615	3	Y	120	184	1	1	8	38
							132	9									
*01	600	N	2549	-0-	1949	11250	124	1	2399	3	Y	24	3	8			59
							26	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11250					Y	NO RPT					59

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
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	953	3	Y	34	132	1	1	8	14
							37	9									
10	DLQ G-10		1101	-0-	1101	1101	62	1	985	3	Y	49	1	8			62
							54	9									
11	DLQ G-10		1318	-0-	1318	2419	120	1	1164	3	Y	31	1	8			92
							34	9									
12	DLQ G-10		1361	-0-	1361	3780	124	1	1198	3	Y	35	108	1	1	8	18
							39	9									
*01	600	N	1365	-0-	765	4545	124	1	1215	3	Y	24	3	8			39
							26	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4545					Y	NO RPT					39

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	120	1	1953	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	124	1	2191	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	120	1	2442	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	124	1	2668	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	124	1	2536	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1856	N	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	31	1	19	3	N	-0-					-0-
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	60	1	710	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		510	-0-	510	510	31	1	479	3	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		940	-0-	940	1450	60	1	870	3	Y	9					10
							10	9									
12	DLQ G-10		989	-0-	989	2439	62	1	919	3	Y	7	1	8			16
							8	9									
*01	600	N	1084	-0-	484	2923	62	1	959	3	Y	57	67	1	2	8	4
							63	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2923					Y	NO RPT					4

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	764	3	Y	3					51
							3	9									
10	DLQ G-10		800	-0-	800	800	62	1	738	3	Y	-0-					51
11	DLQ G-10		741	-0-	741	1541	60	1	681	3	Y	-0-					51
12	DLQ G-10		405	-0-	405	1946	31	1	374	3	Y	-0-					51
*01	600	N	124	-0-	-476	1470	31	1	93	3	Y	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1470					Y	NO RPT					51

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
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	120	1	1630	3	Y	20	1	8			23
							22	9									
10	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	124	1	1499	3	Y	21	29	1	1	8	14
							23	9									
11	DLQ G-10		1678	-0-	1678	3324	120	1	1536	3	Y	20	1	8			33
							22	9									
12	DLQ G-10		1712	-0-	1712	5036	124	1	1564	3	Y	22	45	1	1	8	9
							24	9									
*01	600	N	1752	-0-	1152	6188	124	1	1578	3	Y	45	45	1	2	8	7
							50	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6188					Y	NO RPT					7

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
09	2670	N	2289	-0-	-381	-0-	120	1	2139	3	Y	27	1	8			28
							30	9									
10	DLQ G-10		2555	-0-	2555	2555	124	1	2397	3	Y	31	44	1	1	8	14
							34	9									
11	DLQ G-10		1804	-0-	1804	4359	120	1	1673	3	Y	10					24
							11	9									
12	DLQ G-10		2079	-0-	2079	6438	124	1	1944	3	Y	10	21	1			13
							11	9									
*01	600	N	2296	-0-	1696	8134	124	1	2147	3	Y	23	23	1	1	8	12
							25	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8134					Y	NO RPT					12

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
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	120	1	1231	3	Y	3	1	8			46
							3	9									
10	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	124	1	1392	3	Y	9	1	8			54
							10	9									
11	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3140	120	1	1479	3	Y	14	2	8			66
							15	9									
12	DLQ G-10		1660	-0-	1660	4800	124	1	1530	3	Y	5	2	8			69
							6	9									
*01	600	N	1629	-0-	1029	5829	124	1	1498	3	Y	6	4	8			71
							7	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5829					Y	NO RPT					71

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
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	120	1	2594	3	Y	52	1	8			56
							57	9									
10	DLQ G-10		1956	-0-	1956	1956	124	1	1793	3	Y	35	49	1	1	8	41
							39	9									
11	DLQ G-10		1271	-0-	1271	3227	120	1	1145	3	Y	5					46
							6	9									
12	DLQ G-10		1638	-0-	1638	4865	124	1	1493	3	Y	19	37	1	1	8	27
							21	9									
*01	600	N	1178	-0-	578	5443	124	1	1029	3	Y	23	23	1	1	8	26
							25	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5443					Y	NO RPT					26

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
09	3692	X	800	-0-	-2892	-0-	60	1	740	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	201	-0-	-369	-0-	30	1	170	3	Y	1	3	1			44
							1	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	DLQ G-10		148	-0-	148	148	30	1	117	3	Y	1					45
							1	9									
12	DLQ G-10		361	-0-	361	509	31	1	324	3	Y	5	17	1			33
							6	9									
*01	600	N	872	-0-	272	781	62	1	807	3	Y	3	1	8			35
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT					35

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
09	15305	X	2786	-0-	-12519	-0-	120	1	2635	3	Y	28	53	1	1	8	4
							31	9									
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	124	1	2698	3	Y	26	1	8			29
							29	9									
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	120	1	2355	3	Y	19	1	8			47
							21	9									
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	124	1	3035	3	Y	20	59	1	1	8	7
							22	9									
*01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	124	1	3058	3	Y	16	3	8			20
							18	9									
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					20

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	60	1	577	3	Y	3					12
							3	9									
10	DLQ G-10		578	-0-	578	578	62	1	510	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
11	DLQ G-10		370	-0-	370	948	30	1	334	3	Y	5					15
							6	9									
12	DLQ G-10		574	-0-	574	1522	62	1	506	3	Y	5	10	1			10
							6	9									
*01	600	N	526	-0-	-74	1448	31	1	493	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1448					Y	NO RPT					10

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4746	-0-	-774	-0-	120	1	4590	3	N	33	1	8			159
							36	9									
10	5022	X	4598	-0-	-424	-0-	124	1	4442	3	N	29	1	8			187
							32	9									
11	5040	X	4160	-0-	-880	-0-	120	1	4001	3	N	35	2	8			220
							39	9									
12	5208	X	4473	-0-	-735	-0-	124	1	4316	3	N	30	185	1	2	8	63
							33	9									
01	5208	X	4322	-0-	-886	-0-	124	1	4157	3	N	37	5	8			95
							41	9									
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					N	NO RPT					95

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
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	120	1	2232	3	Y	28	1	8			34
							31	9									
10	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	124	1	2316	3	Y	23	1	8			56
							25	9									
11	DLQ G-10		2631	-0-	2631	5096	120	1	2482	3	Y	26	65	1	1	8	16
							29	9									
12	DLQ G-10		2711	-0-	2711	7807	124	1	2557	3	Y	27	1	8			42
							30	9									
*01	600	N	2650	-0-	2050	9857	124	1	2492	3	Y	31	60	1	3	8	10
							34	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9857					Y	NO RPT					10

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
09	2850	X	2827	-0-	-23	-0-	120	1	2687	3	Y	18					24
							20	9									
10	DLQ G-10		2885	-0-	2885	2885	124	1	2743	3	Y	16					40
							18	9									
11	DLQ G-10		3067	-0-	3067	5952	120	1	2923	3	Y	22	56	1	1	8	5
							24	9									
12	DLQ G-10		3136	-0-	3136	9088	124	1	2997	3	Y	14	1	8			18
							15	9									
*01	600	N	2994	-0-	2394	11482	124	1	2846	3	Y	22	32	1	2	8	6
							24	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11482					Y	NO RPT					6

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
09	3000	N	3299	-0-	299	2498	120	1	3178	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
10	3100	N	3084	-0-	-16	2482	124	1	2960	3	Y	-0-					53
11	3000	N	2845	-0-	-155	2327	120	1	2723	3	Y	2	3	1	1	8	51
							2	9									
12	4865	X	2538	-0-	-2327	-0-	124	1	2412	3	Y	2	1	8			52
							2	9									
*01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	124	1	2686	3	Y	5	15	1	3	8	39
							6	9									
02	1885	X	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	2250	N	2097	-0-	-153	-0-	120	1	1943	3	Y	31	1	8			43
							34	9									
10	DLQ G-10		2258	-0-	2258	2258	124	1	2104	3	Y	27					70
							30	9									
11	DLQ G-10		2028	-0-	2028	4286	120	1	1880	3	Y	25	64	1	1	8	30
							28	9									
12	DLQ G-10		1993	-0-	1993	6279	124	1	1829	3	Y	36	1	8			65
							40	9									
*01	600	N	1994	-0-	1394	7673	124	1	1829	3	Y	37	75	1	2	8	25
							41	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7673					Y	NO RPT					25

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
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	92	1	741	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	764	-0-	-228	-0-	84	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	91	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	107	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	115	1	793	2	Y	-0-					-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	116	1	743	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	471	1	3815	2	Y	73	118	1			199
							80	9									
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	471	1	3821	2	Y	85	122	1			162
							94	9									
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	458	1	3759	2	Y	88	111	1			139
							97	9									
12	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	437	1	3727	2	Y	84					223
							92	9									
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	546	1	3747	2	Y	73	129	1			167
							80	9									
02	4089	X	3942	-0-	-147	-0-	523	1	3345	2	Y	67					234
							74	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

09	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	145	1	1177	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	159	1	1286	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	1560	N	1410	-0-	-150	-0-	153	1	1256	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	120	1	1027	2	Y	1					7
							1	9									
01	1457	N	135	-0-	-1322	-0-	17	1	118	2	Y	-0-	1	1			6
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	-0-					6

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

09	3270	X	3151	-0-	-119	-0-	342	1	2772	2	Y	34	56	1			97
							37	9									
10	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	336	1	2721	2	Y	40	59	1			78
							44	9									
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	348	1	2850	2	Y	38	52	1			64
							42	9									
12	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	326	1	2775	2	Y	37					101
							41	9									
01	3255	X	3181	-0-	-74	-0-	400	1	2746	2	Y	32	58	1			75
							35	9									
02	3132	X	2792	-0-	-340	-0-	374	1	2386	2	Y	29					104
							32	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

	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
09	3240	X	1765	-0-	-1475	-0-	682	1	1069	2	N	13					81
							14	9									
10	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	2542	2	6	9	N	5					86
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					86
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2551	2	1	9	N	1					87
*01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5					92
02	1711	X	NO RPT	-0-	-1711	-0-					N	NO RPT					92

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835

	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
09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6060	2	106	9	N	96	183	1			75
10	36627	X	36627	-0-	-0-	-0-	36371	2	256	9	N	233	189	1			119
11	29116	X	29116	-0-	-0-	-0-	29069	2	47	9	N	43					162
12	32642	X	32642	-0-	-0-	-0-	32625	2	17	9	N	15					177
01	36642	X	26570	-0-	-10072	-0-	26561	2	9	9	N	8					185
02	34278	X	20679	-0-	-13599	-0-	20467	2	212	9	N	193	188	1			190

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

	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
09	2730	X	2215	-0-	-515	-0-	2208	2	7	9	N	6	6	1			60
10	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	2512	2	4	9	N	4	6	1			58
11	2730	X	2399	-0-	-331	-0-	2393	2	6	9	N	5					63
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2994	2	3	9	N	3	6	1			60
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3187	2	4	9	N	4	6	1			58
*02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3037	2	7	9	N	6	7	1			57

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	486	-0-	-174	-0-	57	1	429	2	Y	-0-					90
10	DLQ G-10		532	-0-	532	532	56	1	476	2	Y	-0-					90
11	1163	N	631	-0-	-532	-0-	55	1	576	2	Y	-0-					90
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	603	2	Y	-0-					90
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	73	1	596	2	Y	-0-					90
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	665	2	Y	-0-					90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200	X	2570	-0-	-1630	-0-	999 6	1 9	1565	2	N	5					77
10	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	3699	2	3	9	N	3					80
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4810	2	1	9	N	1					81
12	2852	X	1422	-0-	-1430	-0-	1421	2	1	9	N	1					82
01	2666	X	872	-0-	-1794	-0-	872	2			N	-0-					82
02	2494	X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	NO RPT					82

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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	184	1	97	2	N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					58
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					106
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					106
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					106
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					106
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					106
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

09	1530	N	1233	-0-	-297	-0-	1227	2	6	9	N	5	6	1			33
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	2	6	9	N	5	6	1			32
11	1650	N	1230	-0-	-420	-0-	1224	2	6	9	N	5					37
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2	6	1			33
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1724	2	6	9	N	5	6	1			32
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1716	2	7	9	N	6	7	1			31

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	242	1	4275	3	Y	145	152	1			37
							160	9									
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	251	1	4410	3	Y	156	159	1			34
							172	9									
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	179	1	4150	3	Y	141	157	1			18
							155	9									
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	178	1	4192	3	Y	150	115	1			53
							165	9									
*01	4526	X	3115	-0-	-1411	-0-	128	1	2867	3	Y	109	115	1			47
							120	9									
*02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	177	1	3904	3	Y	135	157	1			25
							149	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	72	1	875	3	N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	880	3	N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	62	1	833	3	N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	62	1	789	3	N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	N	-0-					-0-
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	88	1	1649	3	N	-0-					-0-
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	114	1	2375	3	N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	84	1	2101	3	N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	100	1	1879	3	N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	73	1	1541	3	N	-0-					-0-
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	89	1	1557	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

09	990	N	967	-0-	-23	-0-	174	1	789	2	N	4	5	1			1
							4	9									
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	182	1	832	2	N	4	2	1			3
							4	9									
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	193	1	828	2	N	3	2	1			4
							3	9									
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	200	1	846	2	N	6	7	1			3
							7	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	205	1	824	2	N	4	3	1			4
							4	9									
02	957	N	906	-0-	-51	-0-	156	1	746	2	N	4	5	1			3
							4	9									

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
09	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	2167	2	21	9	N	19					196
10	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2175	2	18	9	N	16	175	1			37
11	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2080	1	28	9	N	25					62
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2139	1	20	9	N	18					80
01	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2115	1	23	9	N	21					101
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3535	R	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					169
10	3669	R	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					169
11	3549	R	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					169
12	3658	#	3657	-0-	-1	-0-	3657	2			N	-0-					169
01	3658	#	3588	-0-	-70	-0-	3588	2			N	-0-					169
02	3422	#	3215	-0-	-207	-0-	3215	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
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	329	1	3458	3	N	-0-					11
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	325	1	3424	3	N	-0-					11
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	305	1	3260	3	N	-0-					11
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	332	1	3333	3	N	-0-					11
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	313	1	3228	3	N	-0-					11
*02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	297	1	3264	3	N	-0-					11

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	561	1	6259	3	N	22	91	1	1	8	63
							24	9									
10	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	632	1	6540	3	N	20	42	1			41
							22	9									
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	587	1	5647	3	N	27					68
							30	9									
12	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	648	1	6318	3	N	32					100
							35	9									
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	690	1	6422	3	N	29					129
							32	9									
*02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	593	1	5877	3	N	24	122	1			31
							26	9									

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	158	1	1665	3	N	2					32
							2	9									
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	135	1	1436	3	N	29					61
							32	9									
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	152	1	1625	3	N	-0-					61
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	148	1	1523	3	N	-0-					61
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	148	1	1510	3	N	-0-					61
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	134	1	1480	3	N	-0-					61

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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

09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4229	3	19	9	N	17					85
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4633	3	11	9	N	10					95
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4348	3	10	9	N	9					104
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					104
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4526	3	1	9	N	1	67	1			38
*02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4278	3	4	9	N	4					42

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2563	3	17	9	N	15					64
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2820	3	4	9	N	4					68
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2737	3	4	9	N	4					72
12	2728	X	2312	-0-	-416	-0-	2312	3			N	-0-					72
01	2728	X	2420	-0-	-308	-0-	2392	3	28	9	N	25					97
02	2639	X	2272	-0-	-367	-0-	2271	3	1	9	N	1					98

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	1404	3	N	-0-					85
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	93	1	1742	3	N	-0-					85
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	97	1	1941	3	N	-0-					85
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	3	N	-0-					85
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	120	1	2284	3	N	-0-					85
*02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	111	1	2134	3	N	-0-					85

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	105	1	1673	3	N	-0-					83
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	99	1	1601	3	N	-0-					83
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	3	N	-0-					83
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	81	1	1285	3	N	-0-					83
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	73	1	1326	3	N	-0-					83
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	3	N	-0-					83

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
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	3	N	-0-					-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	125	1	2335	3	N	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	105	1	2086	3	N	-0-					-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	95	1	1969	3	N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	3	N	-0-					-0-
02	1827	N	38	-0-	-1789	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	3	N	-0-					34
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					34
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					34
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					34
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					34
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					34

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
10	310	N	163	-0-	-147	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
11	300	N	90	-0-	-210	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	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
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	670	3	N	-0-					5
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	3	N	-0-					5
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	N	-0-					5
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	N	-0-					5
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	726	3	N	-0-					5
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	3	N	-0-					5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	558	-0-	-432	-0-	33	1	525	3	N	-0-					66
10	744	N	608	-0-	-136	-0-	35	1	573	3	N	-0-					66
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	27	1	429	3	N	-0-					66
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	N	-0-					66
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					66
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	N	-0-					66

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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	12	1	190	3	N	-0-					15
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	N	-0-					15
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	3	N	-0-					15
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					15
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					15
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	82	1	1319	3	Y	5	6	1			12
							6	9									
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	103	1	996	3	Y	6	7	1			11
							7	9									
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	44	1	756	3	Y	1	6	1			6
							1	9									
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	1					7
							1	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	1					3
							1	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	43	1	430	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	25	1	423	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	1					4
							1	9									
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	435	N	293	-0-	-142	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					1

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
09	2250	N	1781	-0-	-469	-0-	109	1	1666	3	Y	5	9	1			15
							6	9									
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	170	1	1703	3	Y	8	8	1			15
							9	9									
11	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	93	1	1602	3	Y	4	8	1			11
							4	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	88	1	1275	3	Y	4					15
							4	9									
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	3	Y	4	14	1			5
							4	9									
02	1653	N	1538	-0-	-115	-0-	50	1	1486	3	Y	2					7
							2	9									

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
09	3000	N	2642	-0-	-358	6232	159	1	2475	3	Y	7	10	1			19
							8	9									
10	9022	X	2790	-0-	-6232	-0-	252	1	2525	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
11	2580	X	2360	-0-	-220	-0-	130	1	2224	3	Y	5	12	1			13
							6	9									
12	2666	X	1641	-0-	-1025	-0-	105	1	1533	3	Y	3					16
							3	9									
01	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	72	1	1913	3	Y	6	15	1			7
							7	9									
02	2610	X	1960	-0-	-650	-0-	64	1	1894	3	Y	2					9
							2	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
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	93	1	1486	3	N	-0-					102
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	100	1	1605	3	N	8	56	1			54
							9	9									
11	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	82	1	1290	3	N	-0-					54
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	96	1	1522	3	N	-0-					54
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	3	N	-0-					54
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	3	N	-0-					54

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	30	1	460	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
10	558	N	440	-0-	-118	-0-	40	1	397	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	480	N	239	-0-	-241	-0-	13	1	226	3	Y	-0-	2	1			2
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	1					3
							1	9									
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	232	N	172	-0-	-60	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					1

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
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	213	1	3448	3	N	-0-					8
							10	4									
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	290	1	4676	3	N	-0-					8
11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	225	1	3543	3	N	-0-					8
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	178	1	2973	3	N	-0-					8
							1	4									
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	237	1	4319	3	N	-0-					8
*02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	206	1	3807	3	N	-0-					8

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	153	1	2368	3	Y	7	11	1			19
							8	9									
10	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	241	1	2412	3	Y	11	11	1			19
							12	9									
11	2850	X	2394	-0-	-456	-0-	131	1	2260	3	Y	3	11	1			11
							3	9									
12	2945	X	1317	-0-	-1628	-0-	84	1	1229	3	Y	4					15
							4	9									
01	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	76	1	2006	3	Y	8	14	1			9
							9	9									
*02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	82	1	2437	3	Y	3					12
							3	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	3			N	-0-					15
10	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1478	3	20	9	N	18					33
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					33
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					33
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	3	N	-0-					33
*02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	53	1	1696	3	N	-0-					33

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

09	870	N	534	-0-	-336	-0-	31	1	503	3	N	-0-					64
10	713	N	492	-0-	-221	-0-	29	1	463	3	N	-0-					64
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	3	N	-0-					64
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	574	3	N	-0-					64
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	N	-0-					64
02	522	N	455	-0-	-67	-0-	23	1	432	3	N	-0-					64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

09	3000	N	1960	-0-	-1040	2042	119	1	1835	3	Y	5	8	1			14
							6	9									
10	3818	X	1776	-0-	-2042	-0-	161	1	1605	3	Y	9	8	1			15
							10	9									
11	2070	X	2009	-0-	-61	-0-	110	1	1892	3	Y	6	9	1			12
							7	9									
12	2077	X	1406	-0-	-671	-0-	90	1	1310	3	Y	5					17
							6	9									
01	2077	X	1915	-0-	-162	-0-	70	1	1839	3	Y	5	16	1			6
							6	9									
02	1943	X	1390	-0-	-553	-0-	46	1	1342	3	Y	2					8
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
09	4440	X	4076	-0-	-364	-0-	246 12	1 9	3818	3	Y	11	17	1			30
10	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	349 18	1 9	3484	3	Y	16	17	1			29
11	4260	X	3601	-0-	-659	-0-	198 10	1 9	3393	3	Y	9	17	1			21
12	4216	X	2422	-0-	-1794	-0-	157 4	1 9	2261	3	Y	4					25
01	4216	X	2248	-0-	-1968	-0-	83 7	1 9	2158	3	Y	6	24	1			7
02	3944	X	3484	-0-	-460	-0-	112 4	1 9	3368	3	Y	4					11

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
09	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	1556	3			N	-0-					21
10	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	3			N	-0-					21
11	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	1519	3			N	-0-					21
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					21
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					21
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					21

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	107	1	1718	3	N	-0-					6
							18	4									
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	110	1	1774	3	N	-0-					6
11	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	89	1	1398	3	N	-0-					6
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	106	1	1692	3	N	-0-					6
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	85	1	1557	3	N	-0-					6
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	3	N	-0-					6

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1590	N	1325	-0-	-265	-0-	81	1	1241	3	Y	3	6	1			10
							3	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1228	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
11	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	58	1	989	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	57	1	839	3	Y	3					10
							3	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	46	1	1215	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	39	1	1153	3	Y	1					5
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

09	3180	X	2586	-0-	-594	-0-	156	1	2422	3	Y	7	13	1			22
							8	9									
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	252	1	2516	3	Y	13	13	1			22
							14	9									
11	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	131	1	2254	3	Y	5	13	1			14
							6	9									
12	3007	X	1619	-0-	-1388	-0-	105	1	1508	3	Y	5					19
							6	9									
01	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	88	1	2325	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
*02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	89	1	2630	3	Y	3					11
							3	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
09	3420	X	2226	-0-	-1194	-0-	136	1	2083	3	Y	6	12	1			20
							7	9									
10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	236	1	2348	3	Y	13	12	1			21
							14	9									
11	3210	X	2156	-0-	-1054	-0-	119	1	2035	3	Y	2	12	1			11
							2	9									
12	2945	X	1400	-0-	-1545	-0-	89	1	1305	3	Y	5					16
							6	9									
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	121	1	3267	3	Y	14	15	1			15
							15	9									
*02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	110	1	3322	3	Y	4					19
							4	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
09	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	94	1	1447	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	150	1	1510	3	Y	7	7	1			12
							8	9									
11	1680	X	1398	-0-	-282	-0-	77	1	1318	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
12	1736	X	1080	-0-	-656	-0-	71	1	1006	3	Y	3					11
							3	9									
01	1612	X	1499	-0-	-113	-0-	55	1	1440	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
02	1566	X	1268	-0-	-298	-0-	41	1	1225	3	Y	2					7
							2	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
09	6630	X	5647	-0-	-983	-0-	341	1	5289	3	Y	15	26	1			45
							17	9									
10	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	555	1	5586	3	Y	27	26	1			46
							30	9									
11	6630	X	5718	-0-	-912	-0-	314	1	5386	3	Y	16	27	1			35
							18	9									
12	6696	X	3804	-0-	-2892	-0-	296	1	3496	3	Y	11					46
							12	9									
01	6014	X	5066	-0-	-948	-0-	184	1	4870	3	Y	11	43	1			14
							12	9									
*02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	210	1	6251	3	Y	8					22
							9	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

09	900	N	735	-0-	-165	-0-	44 1 2 9	689	3	Y	2	3	1				6
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	64 1 4 9	645	3	Y	4	4	1				6
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9	763	3	Y	2	3	1				5
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9	465	3	Y	1						6
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	36 1 3 9	966	3	Y	3	6	1				3
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	764	3	Y	1						4

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44 1	850	2	N	-0-						38
10	1116	N	885	-0-	-231	-0-	26 1	859	2	N	-0-						38
11	1140	N	822	-0-	-318	-0-	27 1	795	2	N	-0-						38
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	31 1	988	2	N	-0-						38
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	29 1	885	2	N	-0-						38
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	44 1	1242	2	N	-0-						38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

09	5880	X	5777	-0-	-103	-0-	291 1 33 9	5453	3	Y	30	45	1				8
10	6169	X	6115	-0-	-54	-0-	280 1 36 9	5799	3	Y	33	23	1				18
11	5970	X	5748	-0-	-222	-0-	219 1 32 9	5497	3	Y	29	23	1				24
12	6169	X	5880	-0-	-289	-0-	296 1 2 9	5582	3	Y	2	22	1				4
01	6107	X	5892	-0-	-215	-0-	264 1 21 9	5607	3	Y	19						23
02	5713	X	5489	-0-	-224	-0-	295 1 22 9	5172	3	Y	20	20	1				23

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	439	1	2398	3	Y	14					27
							15	9									
10	3782	X	3301	-0-	-481	-0-	448	1	2853	3	Y	-0-					27
11	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	374	1	2907	3	Y	-0-					27
12	3751	X	3727	-0-	-24	-0-	488	1	3233	3	Y	5					32
							6	9									
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	411	1	3161	3	Y	-0-					32
*02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	468	1	2910	3	Y	-0-					32

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	184	1	3447	3	Y	31	46	1			9
							34	9									
10	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	160	1	3310	3	Y	33	24	1			18
							36	9									
11	3570	X	3315	-0-	-255	-0-	126	1	3157	3	Y	29	24	1			23
							32	9									
12	3689	X	3405	-0-	-284	-0-	172	1	3230	3	Y	3	23	1			3
							3	9									
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	166	1	3505	3	Y	19					22
							21	9									
*02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3252	3	Y	20	20	1			22
							22	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	23	1	127	3	Y	-0-					11
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	Y	-0-					11
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					11
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	-0-					11
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	3	Y	-0-					11
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-					11

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	30	1	621	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	23	1	584	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	31	1	592	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	577	-0-	-3	-0-	31	1	546	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

09	5880	X	5820	-0-	-60	-0-	441	1	5379	3	Y	-0-					29
10	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	399	1	5501	3	Y	27					56
							30	9									
11	5880	X	5711	-0-	-169	-0-	394	1	5308	3	Y	8	35	1			29
							9	9									
12	6076	X	5983	-0-	-93	-0-	441	1	5542	3	Y	-0-					29
01	6014	X	5805	-0-	-209	-0-	430	1	5375	3	Y	-0-					29
02	5626	X	5382	-0-	-244	-0-	325	1	5032	3	Y	23					52
							25	9									

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	611	1	4439	3	Y	-0-					10
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	624	1	4607	3	Y	-0-					10
11	5040	X	4919	-0-	-121	-0-	622	1	4297	3	Y	-0-					10
12	5208	X	5006	-0-	-202	-0-	616	1	4390	3	Y	-0-					10
01	5208	X	4767	-0-	-441	-0-	608	1	4159	3	Y	-0-					10
*02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	657	1	4227	3	Y	-0-					10

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	287	1	2087	3	Y	-0-					-0-
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	291	1	2150	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	273	1	1897	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	292	1	2082	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	301	1	2058	3	Y	-0-					-0-
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	285	1	1835	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	85	1	1592	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	75	1	1566	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	58	1	1444	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	75	1	1409	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	73	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	84	1	1466	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	18	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	708	1	3866	3	Y	11					29
							12	9									
10	4805	X	4147	-0-	-658	-0-	563	1	3584	3	Y	-0-					29
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	509	1	3943	3	Y	-0-					29
12	4743	X	4707	-0-	-36	-0-	615	1	4078	3	Y	13					42
							14	9									
01	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	515	1	3953	3	Y	30					72
							33	9									
02	4437	X	4241	-0-	-196	-0-	585	1	3643	3	Y	12					84
							13	9									

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	X	4	-0-	1	1	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	1	3	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	4	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
12	7	X	4	-0-	-3	1	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	4	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	105	1	1215	3	Y	-0-					17
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	76	1	1156	3	Y	-0-					17
11	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	65	1	938	3	Y	-0-					17
12	1271	N	866	-0-	-405	-0-	65	1	801	3	Y	-0-					17
01	1240	N	850	-0-	-390	-0-	58	1	792	3	Y	-0-					17
02	957	N	811	-0-	-146	-0-	68	1	743	3	Y	-0-					17

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7999	X	3143	-0-	-4856	-0-	171	1	2160	2	Y	17					20
							793	3	19	9							
10	4309	X	2973	-0-	-1336	-0-	147	1	2129	2	Y	-0-					20
							697	3									
11	4170	X	2645	-0-	-1525	-0-	139	1	1894	2	Y	-0-					20
							612	3									
12	4309	X	2958	-0-	-1351	-0-	138	1	2338	2	Y	-0-					20
							482	3									
01	4309	X	2742	-0-	-1567	-0-	121	1	2125	2	Y	1					21
							495	3	1	9							
02	3045	X	2652	-0-	-393	-0-	118	1	2059	2	Y	-0-					21
							475	3									

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
09	2700	N	2529	-0-	-171	-0-	137	1	1748	2	Y	-0-					-0-
							644	3									
10	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	118	1	1734	2	Y	-0-					-0-
							566	3									
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	134	1	1817	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
12	2604	N	2154	-0-	-450	-0-	101	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
01	2418	N	2209	-0-	-209	-0-	100	1	1713	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
02	2465	N	2252	-0-	-213	-0-	100	1	1748	2	Y	-0-					-0-
							404	3									

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
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
12	341	N	225	-0-	-116	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
02	203	N	87	-0-	-116	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	78	1	1471	3	Y	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	79	1	1636	3	Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	65	1	1624	3	Y	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	87	1	1635	3	Y	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	3	Y	-0-					-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	93	1	1616	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	43	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	46	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	41	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	55	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	46	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	45	1	324	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

09	4230	X	4200	-0-	-30	-0-	211	1	3955	3	Y	31	46	1			12
							34	9									
10	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	174	1	3616	3	Y	33	24	1			21
							36	9									
11	4170	X	4047	-0-	-123	-0-	154	1	3860	3	Y	30	24	1			27
							33	9									
12	4340	X	4119	-0-	-221	-0-	208	1	3909	3	Y	2	23	1			6
							2	9									
01	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	188	1	3978	3	Y	19					25
							21	9									
02	4060	X	3756	-0-	-304	-0-	202	1	3532	3	Y	20	20	1			25
							22	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

09	630	N	588	-0-	-42	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	28	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	22	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	31	1	576	3	Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	Y	-0-					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	203	1	2562	2	N	-0-					-0-
							937	3									
10	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	178	1	2585	2	N	-0-					-0-
							842	3									
11	3750	X	3656	-0-	-94	-0-	192	1	2619	2	N	-0-					-0-
							845	3									
12	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	178	1	2990	2	N	-0-					-0-
							617	3									
01	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	167	1	2897	2	N	-0-					-0-
							670	3									
02	3567	X	3463	-0-	-104	-0-	154	1	2687	2	N	-0-					-0-
							622	3									

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3269	-0-	-361	-0-	179	1	2262	2	Y	-0-					1
							828	3									
10	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	175	1	2541	2	Y	-0-					1
							828	3									
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	189	1	2587	2	Y	-0-					1
							834	3									
12	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	161	1	2695	2	Y	-0-					1
							557	3									
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	205	1	3562	2	Y	1	2	1			-0-
							826	3	1	9							
*02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	178	1	3125	2	Y	-0-					-0-
							723	3									

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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5133	-0-	-87	-0-	258	1	4842	3	Y	30	45	1			11
							33	9									
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	237	1	4918	3	Y	33	23	1			21
							36	9									
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	189	1	4753	3	Y	29	23	1			27
							32	9									
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	255	1	4791	3	Y	2	22	1			7
							2	9									
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	223	1	4740	3	Y	19					26
							21	9									
*02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	243	1	4246	3	Y	21	19	1			28
							23	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	133	1	1637	3	Y	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	115	1	1595	3	Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	117	1	1582	3	Y	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	124	1	1566	3	Y	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	117	1	1465	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1424	-0-	-55	-0-	86	1	1338	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	146	1	2737	3	Y	31	45	1			11
							34	9									
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	3	Y	33	23	1			21
							36	9									
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	109	1	2741	3	Y	29	23	1			27
							32	9									
12	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	144	1	2707	3	Y	2	22	1			7
							2	9									
01	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	127	1	2688	3	Y	19					26
							21	9									
02	2697	X	2419	-0-	-278	-0-	130	1	2267	3	Y	20	20	1			26
							22	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	70	1	1312	3	Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	3	Y	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	3	Y	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	88	1	1666	3	Y	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	3	Y	-0-					-0-
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					15
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	-0-					15
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	33	1	480	3	Y	-0-					15
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	37	1	440	3	Y	-0-					15
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					15
02	493	N	458	-0-	-35	-0-	38	1	420	3	Y	-0-					15

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

09	870	N	813	-0-	-57	-0-	41	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	36	1	753	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	749	-0-	-31	-0-	29	1	720	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	676	-0-	-161	-0-	34	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	637	-0-	-88	-0-	34	1	603	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	3	Y	-0-					-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	69	1	1421	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	53	1	1316	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	74	1	1400	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	64	1	1349	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	438	-0-	-896	-0-	24	1	414	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	121	-0-	-119	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
							37	3									
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
							25	3									
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
							30	3									
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-
							28	3									
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	50	2	14	3	N	-0-					-0-
02	116	N	38	-0-	-78	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
							8	3									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2012	-0-	-178	-0-	147	1	1854	3	N	10	49	1			25
							11	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	145	1	2123	3	N	-0-					25
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	116	1	2187	3	N	20					45
							22	9									
12	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	140	1	1832	3	N	7	20	1			32
							8	9									
01	2263	N	1878	-0-	-385	-0-	119	1	1759	3	N	-0-					32
*02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	180	1	2088	3	N	-0-					32

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	380	1	4640	3	N	-0-					7
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	366	1	5040	3	N	8					15
							9	9									
11	5220	X	5142	-0-	-78	-0-	356	1	4784	3	N	2	9	1			8
							2	9									
12	5394	X	5170	-0-	-224	-0-	380	1	4790	3	N	-0-					8
01	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	369	1	4618	3	N	-0-					8
02	5075	X	4601	-0-	-474	-0-	279	1	4318	3	N	4					12
							4	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	153	1	1863	3	N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	154	1	2118	3	N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	141	1	1892	3	N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	175	1	2197	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	149	1	1854	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1938	-0-	-34	-0-	117	1	1821	3	N	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	419	1	3047	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	399	1	2938	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3353	-0-	-127	-0-	423	1	2930	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3306	-0-	-290	-0-	407	1	2899	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	436	1	2978	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	3185	-0-	-179	-0-	429	1	2756	3	N	-0-					-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	194	1	1420	3	Y	-0-					4
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	201	1	1479	3	Y	-0-					4
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	205	1	1423	3	Y	-0-					4
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	225	1	1604	3	Y	-0-					4
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	224	1	1534	3	Y	-0-					4
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	210	1	1348	3	Y	-0-					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
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	111	1	1350	3	N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	98	1	1356	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	99	1	1339	3	N	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	112	1	1411	3	N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	113	1	1419	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1386	-0-	-6	-0-	84	1	1302	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	319	1	4017	2	Y	-0-					-0-
							1470	3									
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	303	1	4395	2	Y	-0-					-0-
							1432	3									
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	305	1	4182	2	Y	-0-					-0-
							1350	3									
12	6014	X	6007	-0-	-7	-0-	283	1	4744	2	Y	-0-					-0-
							980	3									
01	6014	X	5870	-0-	-144	-0-	261	1	4552	2	Y	-0-					-0-
							1057	3									
02	5626	X	5430	-0-	-196	-0-	240	1	4213	2	Y	-0-					-0-
							977	3									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8123	X	3427	-0-	-4696	-0-	174	1	3253	3	N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	145	1	3016	3	N	-0-					-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2761	3	N	-0-					-0-
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	134	1	2520	3	N	-0-					-0-
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	104	1	2197	3	N	12					12
							13	9									
*02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	111	1	1939	3	N	20	15	1			17
							22	9									

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
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	95	1	1790	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	83	1	1719	3	N	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	73	1	1836	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	92	1	1737	3	N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	86	1	1831	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1771	-0-	-85	-0-	96	1	1675	3	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	10231	-0-	-509	-0-	560	1	7072	2	N	14					61
							2584	3	15	9							
10	10974	X	10608	-0-	-366	-0-	524	1	7606	2	N	-0-					61
							2478	3									
11	10530	X	10229	-0-	-301	-0-	537	1	7330	2	N	-0-					61
							2362	3									
12	10850	X	10602	-0-	-248	-0-	496	1	8352	2	N	29					90
							1722	3	32	9							
01	10695	X	10317	-0-	-378	-0-	460	1	7993	2	N	11	80	1			21
							1852	3	12	9							
02	9918	X	9602	-0-	-316	-0-	425	1	7452	2	N	2					23
							1723	3	2	9							

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	2	N	-0-					-0-
							509	3									
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	106	1	1542	2	N	-0-					-0-
							503	3									
11	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	98	1	1330	2	N	-0-					-0-
							430	3									
12	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	88	1	1473	2	N	-0-					-0-
							304	3									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	1814	2	N	-0-					-0-
							423	3									
*02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1516	2	N	-0-					-0-
							352	3									

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
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1141	-0-		-29	-0-	126	1	1009	3	N	5	17	1			1
								6	9									
10	1147	N	1144	-0-		-3	-0-	123	1	1011	3	N	9					10
								10	9									
11	1110	N	1086	-0-		-24	-0-	140	1	932	3	N	13	18	1			5
								14	9									
12	1178	N	1131	-0-		-47	-0-	150	1	963	3	N	16					21
								18	9									
01	1147	N	865	-0-		-282	-0-	131	1	733	3	N	1	19	1			3
								1	9									
*02	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	135	1	1051	3	N	23	19	1			7
								25	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

09	810	N	655	-0-		-155	-0-	52	1	603	3	Y	-0-					15
10	639	N	639	-0-		-0-	-0-	40	1	599	3	Y	-0-					15
11	750	N	695	-0-		-55	-0-	45	1	650	3	Y	-0-					15
12	702	N	702	-0-		-0-	-0-	53	1	649	3	Y	-0-					15
01	651	N	646	-0-		-5	-0-	44	1	602	3	Y	-0-					15
*02	756	N	756	-0-		-0-	-0-	62	1	694	3	Y	-0-					15

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

09	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-	106	1	1987	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1872	-0-		-205	-0-	86	1	1786	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1770	-0-		-210	-0-	68	1	1702	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1874	-0-		-234	-0-	95	1	1779	3	Y	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	85	1	1804	3	Y	-0-					-0-
*02	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	95	1	1664	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

09	200	N	200	-0-		-0-	-0-	36	1	163	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
10	197	N	197	-0-		-0-	-0-	35	1	161	2	N	1					1
								1	9									
11	210	N	162	-0-		-48	-0-	31	1	131	2	N	-0-					1
12	217	N	183	-0-		-34	-0-	35	1	148	2	N	-0-	1	1			-0-
01	208	N	208	-0-		-0-	-0-	41	1	166	2	N	1					1
								1	9									
*02	156	N	156	-0-		-0-	-0-	27	1	128	2	N	1	1	1			1
								1	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

09	3896	X	3896	-0-		-0-	-0-	3879	2	17	9	N	15	18	1			5
10	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	3804	2	4	9	N	4	6	1			3
11	3889	X	3889	-0-		-0-	-0-	3880	2	9	9	N	8	2	1			9
12	3616	X	3616	-0-		-0-	-0-	3594	2	22	9	N	20	19	1			10
01	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	3517	2	14	9	N	13	10	1			13
*02	3384	X	3384	-0-		-0-	-0-	3364	2	20	9	N	18	18	1			13

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2640	N	2339	-0-	-301	-0-	420	1	1907	2	N	11	12	1			4
							12	9									
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	451	1	2056	2	N	11	6	1			9
							12	9									
11	2730	N	2071	-0-	-659	-0-	391	1	1674	2	N	5	6	1			8
							6	9									
12	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	432	1	1830	2	N	13	15	1			6
							14	9									
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	472	1	1895	2	N	7	6	1			7
							8	9									
02	2001	N	1893	-0-	-108	-0-	327	1	1558	2	N	7	9	1			5
							8	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

09	810	N	717	-0-	-93	-0-	715	2	2	9	N	2	3	1			1
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	793	2	4	9	N	4	2	1			3
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2	2	1			3
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	798	2	4	9	N	4	5	1			2
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	786	2	3	9	N	3	2	1			3
02	754	N	711	-0-	-43	-0-	707	2	4	9	N	4	4	1			3

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

09	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4609	2	19	9	N	17	21	1			6
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4678	2	23	9	N	21	10	1			17
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4214	2	11	9	N	10	11	1			16
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4378	2	23	9	N	21	26	1			11
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4326	2	18	9	N	16	11	1			16
*02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3561	2	21	9	N	19	22	1			13

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	N	3	4	1			1
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4	2	1			3
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	N	2	2	1			3
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	983	2	4	9	N	4	5	1			2
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1034	2	4	9	N	4	2	1			4
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	N	5	5	1			4

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	339	1	1539	2	N	6	8	1			2
							7	9									
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	349	1	1593	2	N	9	4	1			7
							10	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	384	1	1645	2	N	6	5	1			8
							7	9									
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	364	1	1543	2	N	10	13	1			5
							11	9									
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	342	1	1373	2	N	7	5	1			7
							8	9									
02	1450	N	1447	-0-	-3	-0-	249	1	1188	2	N	9	10	1			6
							10	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	191	1	867	2	N	3	4	1			1
							3	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	180	1	823	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	183	1	784	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	198	1	841	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	201	1	807	2	N	4	2	1			4
							4	9									
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	151	1	722	2	N	4	5	1			3
							4	9									

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

09	510	N	493	-0-	-17	-0-	491	2	2	9	N	2	2	1			1
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2	1	1			2
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	1	1			2
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	2	4	9	N	4	4	1			2
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	474	2	2	9	N	2	2	1			2
02	522	N	466	-0-	-56	-0-	463	2	3	9	N	3	3	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	20	1	89	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	20	1	85	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	2	N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	19	1	89	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

09	810	N	801	-0-	-9	-0-	798	2	3	9	N	3	4	1			1
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	N	4	2	1			3
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	778	2	2	9	N	2	2	1			3
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	793	2	4	9	N	4	5	1			2
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	N	3	2	1			3
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	N	4	4	1			3

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

09	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	2865	2	12	9	N	11	13	1			4
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3033	2	13	9	N	12	6	1			10
11	2910	X	2882	-0-	-28	-0-	2873	2	9	9	N	8	7	1			11
12	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	2944	2	15	9	N	14	18	1			7
01	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2936	2	11	9	N	10	7	1			10
02	2842	X	2590	-0-	-252	-0-	2575	2	15	9	N	14	14	1			10

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

09	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	372	N	241	-0-	-131	-0-	239	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	1			1
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3	2	1			2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	506	1	2297	2	N	11	12	1			4
							12	9									
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	507	1	2314	2	N	12	6	1			10
							13	9									
11	3000	X	2494	-0-	-506	-0-	471	1	2015	2	N	7	7	1			10
							8	9									
12	3100	X	1874	-0-	-1226	-0-	357	1	1514	2	N	3	12	1			1
							3	9									
01	3100	X	736	-0-	-2364	-0-	147	1	589	2	N	-0-	1	1			-0-
02	2726	X	2595	-0-	-131	-0-	448	1	2136	2	N	10	3	1			7
							11	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
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-	1	1			-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	363	2	2	9	N	2	1	1			1
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	N	2	1	1			2
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2	3	1			1
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	N	2	1	1			2
02	406	N	346	-0-	-60	-0-	345	2	1	9	N	1	2	1			1

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
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1335	2	6	9	N	5	6	1			2
10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1332	2	7	9	N	6	3	1			5
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1306	2	3	9	N	3	3	1			5
12	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1340	2	7	9	N	6	8	1			3
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1290	2	6	9	N	5	3	1			5
02	1276	N	1175	-0-	-101	-0-	1168	2	7	9	N	6	7	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
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	216	1	982	2	N	5	6	1			2
							6	9									
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	185	1	846	2	N	5	3	1			4
							6	9									
11	1140	N	890	-0-	-250	-0-	168	1	719	2	N	3	3	1			4
							3	9									
12	1240	N	938	-0-	-302	-0-	178	1	756	2	N	4	6	1			2
							4	9									
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	256	1	1029	2	N	4	2	1			4
							4	9									
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	192	1	916	2	N	8	7	1			5
							9	9									

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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	1	1			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2	1	1			1
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1	1	1			1
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	N	2	2	1			1
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			1
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	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 -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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

09	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	549 11	1 9	2493	2	N	10	13	1			4
10	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	580 14	1 9	2648	2	N	13	6	1			11
11	3240	X	2913	-0-	-327	-0-	550 9	1 9	2354	2	N	8	8	1			11
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	653 20	1 9	2768	2	N	18	20	1			9
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	734 14	1 9	2945	2	N	13	9	1			13
*02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	533 20	1 9	2542	2	N	18	19	1			12

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

09	840	N	824	-0-	-16	-0-	821	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	Y	4	2	1			3
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	828	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	761	2	4	9	Y	4	4	1			3

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

09	270	N	256	-0-	-14	-0-	46	1	210	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	46 2	1 9	210	2	Y	2	1	1			1
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	46 1	1 9	197	2	Y	1	1	1			1
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	46 2	1 9	193	2	Y	2	2	1			1
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	47 1	1 9	189	2	Y	1	1	1			1
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	35 1	1 9	166	2	Y	1	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	N	2	2	1			1
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2	1	1			2
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	N	1	1	1			2
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2	3	1			1
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	N	2	1	1			2
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	499	2	3	9	N	3	3	1			2

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

09	2400	X	2319	-0-	-81	-0-	2307	2	12	9	N	11	13	1			4
10	2604	X	1939	-0-	-665	-0-	1928	2	11	9	N	10	6	1			8
11	2520	X	1987	-0-	-533	-0-	1980	2	7	9	N	6	5	1			9
12	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	2461	2	11	9	N	10	14	1			5
01	2480	X	2450	-0-	-30	-0-	2443	2	7	9	N	6	5	1			6
02	2233	X	1842	-0-	-391	-0-	1832	2	10	9	N	9	9	1			6

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	24	1	102	2	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	2	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	13	1	64	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	80	1	365	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	78	1	356	2	N	3	1	1			2
							3	9									
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	53	1	226	2	N	-0-	1	1			1
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	56	1	240	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	59	1	235	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	234	2	N	2	2	1			1
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	94	1	426	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	99	1	451	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	99	1	425	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	104	1	443	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	104	1	416	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	95	1	451	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	245	1	1113	2	N	5	6	1			2
							6	9									
10	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	254	1	1157	2	N	6	3	1			5
							7	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	273	1	1167	2	N	5	4	1			6
							6	9									
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	315	1	1336	2	N	8	10	1			4
							9	9									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	315	1	1265	2	N	6	4	1			6
							7	9									
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	249	1	1186	2	N	7	8	1			5
							8	9									

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	145	1	657	2	N	3	4	1			1
							3	9									
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	149	1	679	2	N	4	2	1			3
							4	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	153	1	655	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	159	1	673	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	169	1	680	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	129	1	614	2	N	4	4	1			3
							4	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	36	1	163	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	37	1	170	2	N	1					1
							1	9									
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	39	1	168	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	41	1	175	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	42	1	170	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	32	1	154	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

09	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	4124	2	18	9	N	16	19	1			6
10	4402	X	4325	-0-	-77	-0-	4304	2	21	9	N	19	10	1			15
11	4290	X	4272	-0-	-18	-0-	4259	2	13	9	N	12	10	1			17
12	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	4261	2	22	9	N	20	27	1			10
01	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	4218	2	15	9	N	14	10	1			14
02	4118	X	3846	-0-	-272	-0-	3824	2	22	9	N	20	20	1			14

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

09	2280	X	2254	-0-	-26	-0-	2245	2	9	9	N	8	11	1			3
10	2356	X	2242	-0-	-114	-0-	2231	2	11	9	N	10	5	1			8
11	2340	X	2304	-0-	-36	-0-	2296	2	8	9	N	7	6	1			9
12	2418	X	2104	-0-	-314	-0-	2090	2	14	9	N	13	15	1			7
01	2418	X	1841	-0-	-577	-0-	1833	2	8	9	N	7	7	1			7
02	2233	X	1830	-0-	-403	-0-	1819	2	11	9	N	10	10	1			7

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2228	2	9	9	N	8	10	1			3
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2362	2	12	9	N	11	5	1			9
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2268	2	7	9	N	6	6	1			9
12	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2267	2	13	9	N	12	15	1			6
01	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2336	2	10	9	N	9	6	1			9
02	2204	N	1892	-0-	-312	-0-	1880	2	12	9	N	11	12	1			8

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2709	2	12	9	N	11	13	1			13
10	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	2722	2	12	9	N	11	6	1			18
11	2850	X	2698	-0-	-152	-0-	2690	2	8	9	N	7	6	1			19
12	2914	X	2685	-0-	-229	-0-	2670	2	15	9	N	14	17	1			16
01	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2646	2	11	9	N	10	7	1			19
02	2639	X	2445	-0-	-194	-0-	2432	2	13	9	N	12	13	1			18

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	171	3	22	9	Y	20					20
10	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		87	-0-	87	195	87	3			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		89	-0-	89	284	89	3			Y	-0-					20
01	DLQ G-10		97	-0-	97	381	97	3			Y	-0-					20
02	DLQ G-10		90	-0-	90	471	90	3			Y	-0-					20

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
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
*02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			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
09	480	N	255	-0-	-225	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		344	-0-	344	602	344	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		413	-0-	413	1015	413	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		350	-0-	350	1365	350	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		309	-0-	309	1674	309	3			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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	15	7	3			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	188	-0-	-292	-0-	8	1	180	2	N	-0-					3
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	1	3	1			1
							1	9									
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	2	N	-0-					1
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	169	2	N	1					2
							1	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	N	-0-					2
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					1
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	328	-0-	-78	-0-	12	1	316	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	153	1	1843	2	N	5	5	1			5
							6	9									
10	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	172	1	2167	2	N	6	6	1			5
							7	9									
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	146	1	1731	2	N	7	6	1			6
							8	9									
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	195	1	2256	2	N	6	6	1			6
							7	9									
01	2356	N	1432	-0-	-924	-0-	110	1	1312	2	N	9	7	1			8
							10	9									
*02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	169	1	2038	2	N	2	10	1			-0-
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

09	240	N	192	-0-	-48	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	2	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	14	1	162	2	N	-0-					-0-
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

09	3000	N	5068	-0-	2068	2068	387	1	4671	2	N	9	5	1			9
							10	9									
10	3100	N	5470	-0-	2370	4438	401	1	5050	2	N	17	13	1			13
							19	9									
11	3000	N	1167	-0-	-1833	2605	90	1	1067	2	N	9	15	1			7
							10	9									
12	3408	X	803	-0-	-2605	-0-	63	1	733	2	N	6	7	1			6
							7	9									
01	1922	X	874	-0-	-1048	-0-	67	1	796	2	N	10	7	1			9
							11	9									
02	1798	X	797	-0-	-1001	-0-	61	1	735	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

09	1470	N	1199	-0-	-271	-0-	91	1	1102	2	N	5	5	1			5
							6	9									
10	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	96	1	1202	2	N	6	6	1			5
							7	9									
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	114	1	1357	2	N	7	6	1			6
							8	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	115	1	1338	2	N	6	6	1			6
							7	9									
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	109	1	1297	2	N	10	7	1			9
							11	9									
02	1421	N	1207	-0-	-214	-0-	93	1	1113	2	N	1	10	1			-0-
							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 #: 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
09	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	128	1 6 9	1549	2	N	5	5	1			5
10	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	133	1 7 9	1679	2	N	6	6	1			5
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	149	1 8 9	1774	2	N	7	6	1			6
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	161	1 7 9	1864	2	N	6	6	1			6
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	153	1 11 9	1833	2	N	10	7	1			9
02	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	131	1 1 9	1579	2	N	1	10	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1 4 9	541	2	N	4	3	1			4
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1 8 9	478	2	N	7	6	1			5
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	44	1 7 9	526	2	N	6	6	1			5
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	68	1 7 9	783	2	N	6	5	1			6
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	67	1 11 9	798	2	N	10	7	1			9
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	526	2	N	1	10	1			-0-

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
09	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	206	1 6 9	2481	2	N	5	5	1			5
10	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	204	1 7 9	2572	2	N	6	6	1			5
11	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	231	1 8 9	2739	2	N	7	6	1			6
12	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	254	1 7 9	2945	2	N	6	6	1			6
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	234	1 11 9	2799	2	N	10	7	1			9
02	2871	X	2592	-0-	-279	-0-	199	1 1 9	2392	2	N	1	10	1			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	248	N	83	-0-	-165	-0-	3	1	74	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	138	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	82	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	5	3	1			3
							6	9									
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	4	1	108	2	N	3	3	1			3
							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
09	2730	X	1748	-0-	-982	-0-	74	1	1650	2	N	22	22	1			16
							24	9									
10	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	100	1	2326	2	N	54	47	1			23
							59	9									
11	2730	X	2087	-0-	-643	-0-	92	1	1958	2	N	34	36	1			21
							37	9									
12	2480	X	2050	-0-	-430	-0-	97	1	1930	2	N	21	27	1			15
							23	9									
01	2480	X	2130	-0-	-350	-0-	92	1	2008	2	N	27	25	1			17
							30	9									
02	2320	X	2033	-0-	-287	-0-	76	1	1934	2	N	21	14	1			24
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	90	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	217	N	83	-0-	-134	-0-	3	1	74	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	57	2	N	1	3	1			1
							1	9									
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	5	3	1			3
							6	9									
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	10	1	245	2	N	3	3	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	480	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	21	1	477	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	23	1	457	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	543	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	N	5	3	1			5
							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 #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1087	-0-	-353	-0-	48 3	1 9	1036	2	N	3	4	1			2
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60 6	1 9	1398	2	N	5	5	1			2
11	1440	N	1112	-0-	-328	-0-	50 6	1 9	1056	2	N	5	4	1			3
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	52 4	1 9	1034	2	N	4	4	1			3
01	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	50 6	1 9	1083	2	N	5	5	1			3
02	1073	N	877	-0-	-196	-0-	33 4	1 9	840	2	N	4	3	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	10 2	1 9	213	2	N	2	3	1			1
10	496	N	188	-0-	-308	-0-	8 3	1 9	177	2	N	3	3	1			1
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	11 6	1 9	226	2	N	5	3	1			3
12	248	N	83	-0-	-165	-0-	4 1	1 9	78	2	N	1	3	1			1
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	206	2	N	3	2	1			2
02	232	N	91	-0-	-141	-0-	3 2	1 9	86	2	N	2	2	1			2

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
09	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	148 25	1 9	3275	2	N	23	27	1			17
10	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	151 46	1 9	3499	2	N	42	41	1			18
11	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	150 59	1 9	3189	2	N	54	38	1			34
12	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	153 32	1 9	3062	2	N	29	42	1			21
01	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	151 17	1 9	3288	2	N	15	27	1			9
02	3451	X	3363	-0-	-88	-0-	126 17	1 9	3220	2	N	15	7	1			17

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	8	1	2728	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2493	-0-	2493	2493	3	1	2490	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1764	-0-	-36	2457	4	1	1760	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	677	-0-	-2423	34	1	1	676	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	570	-0-	-794	-0-	5	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	226	-0-	-1050	-0-	5	1	221	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	311	2	N	4	4	1			3
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	9 6	1 9	209	2	N	5	6	1			2
11	420	N	63	-0-	-357	-0-	3 3	1 9	57	2	N	3	3	1			2
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	11 4	1 9	220	2	N	4	3	1			3
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	259	2	N	4	4	1			3
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	133	2	N	1	2	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	270	2	N	4	4	1			3
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	297	2	N	5	6	1			2
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	278	2	N	5	4	1			3
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	278	2	N	5	5	1			3
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	295	2	N	5	5	1			3
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	335	2	N	5	3	1			5

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	75	1	932	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	80	1	1029	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	86	1	1076	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	92	1	1141	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	90	1	1071	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	78	1	829	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	20	1	433	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	20	1	472	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	510	N	425	-0-	-85	-0-	19	1	400	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1	424	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	19	1	422	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	489	2	N	5	3	1			5
							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
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	115	1	1422	2	Y	-0-					5
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	127	1	1646	2	Y	-0-					5
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	132	1	1637	2	Y	-0-					5
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	127	1	1579	2	Y	-0-					5
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	115	1	1378	2	Y	-0-					5
02	1392	N	1271	-0-	-121	-0-	110	1	1161	2	Y	-0-					5

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
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	77	1	954	2	Y	27	69	1			33
							30	9									
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1102	2	Y	6	34	1			5
							7	9									
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	97	1	1208	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	120	1	1482	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	110	1	1316	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1025	2	Y	1	10	1			-0-
							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 #: 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
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	N	5	5	1			2
							6	9									
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	12	1	244	2	N	3	4	1			2
							3	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	5	4	1			3
							6	9									
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	9	1	217	2	N	7	2	1			8
							8	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
09	2640	X	1932	-0-	-708	-0-	83	1	1848	2	N	1					8
							1	9									
10	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	105	1	2439	2	N	9	9	1			8
							10	9									
11	2550	X	2460	-0-	-90	-0-	112	1	2348	2	N	-0-					8
12	2635	X	2589	-0-	-46	-0-	123	1	2465	2	N	1					9
							1	9									
01	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	102	1	2224	2	N	-0-					9
02	2378	X	2227	-0-	-151	-0-	84	1	2143	2	N	-0-					9

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
09	540	N	400	-0-	-140	-0-	17	1	381	2	N	2					8
							2	9									
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	14	1	327	2	N	-0-	8	1			-0-
11	660	N	447	-0-	-213	-0-	20	1	427	2	N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	N	2					2
							2	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
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	651	N	515	-0-	-136	-0-	21	1	488	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	630	N	452	-0-	-178	-0-	20	1	426	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	589	N	432	-0-	-157	-0-	20	1	409	2	N	3	4	1			2
							3	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	543	2	N	5	4	1			3
							6	9									
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	602	2	N	5	3	1			5
							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 #: 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
09	1650	N	1250	-0-	-400	-0-	55	1	1194	2	N	1					5
							1	9									
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	66	1	1520	2	N	9	6	1			8
							10	9									
11	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	59	1	1255	2	N	-0-					8
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	N	1					9
							1	9									
01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	66	1	1442	2	N	-0-					9
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	2	N	-0-					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
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	46	1	1028	2	N	5	8	1			3
							6	9									
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	48	1	1112	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	49	1	984	2	N	13	7	1			9
							14	9									
01	1178	N	581	-0-	-597	-0-	25	1	542	2	N	13	14	1			8
							14	9									
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	42	1	1066	2	N	4	7	1			5
							4	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	697	-0-	-503	-0-	30	1	667	2	N	-0-					9
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	40	1	926	2	N	8	10	1			7
							9	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-					7
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-					7
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	N	-0-					7
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	52	1	1336	2	N	-0-					7

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
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	106	2	N	3	4	1			2
							3	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	5	5	1			2
							6	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	310	N	119	-0-	-191	-0-	5	1	108	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	38	1	966	2	N	5	3	1			5
							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 #: 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
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	20	1	436	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	20	1	464	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	21	1	441	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	22	1	436	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	21	1	457	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	N	5	3	1			5
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	66	1	1456	2	N	-0-					6
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	39	1	906	2	N	8	7	1			7
							9	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	71	1	1512	2	N	-0-					7
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	2	N	2					9
							2	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1358	2	N	1					10
							1	9									
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	2	N	-0-					10

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
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	92	1	2042	2	N	15	7	1			11
							17	9									
10	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	49	1	1144	2	N	12	18	1			5
							13	9									
11	2190	N	1538	-0-	-652	-0-	69	1	1463	2	N	5	7	1			3
							6	9									
12	2232	N	1330	-0-	-902	-0-	63	1	1263	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	74	1	1620	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*02	2900	N	3009	-0-	109	109	113	1	2892	2	N	4	2	1			5
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	116	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	137	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	104	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	5	3	1			5
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	218	2	N	3	3	1			2
10	279	N	144	-0-	-135	-0-	6 6	1 9	132	2	N	5	5	1			2
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	7 3	1 9	144	2	N	3	3	1			2
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	9 3	1 9	181	2	N	3	3	1			2
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	161	2	N	5	4	1			3
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	506	2	N	2	2	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

09	630	N	535	-0-	-95	-0-	23 4	1 9	508	2	N	4	4	1			3
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	764	2	N	5	6	1			2
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	928	2	N	5	4	1			3
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	25 6	1 9	501	2	N	5	5	1			3
01	806	N	539	-0-	-267	-0-	23 6	1 9	510	2	N	5	5	1			3
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	1228	2	N	5	3	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 #: 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
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	13	1	290	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	12	1	265	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	274	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	14	1	299	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	4	3	1			4
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	N	3	5	1			1
							3	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	6	4	1			3
							7	9									
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	3	4	1			2
							3	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	5	4	1			3
							6	9									
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	N	3	2	1			4
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	176	2	N	3	4	1			2
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	2 4	1 9	49	2	N	4	4	1			2
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3 6	1 9	65	2	N	5	4	1			3
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	3 4	1 9	54	2	N	4	4	1			3
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	59	2	N	5	5	1			3
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	68	2	N	5	3	1			5

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
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	85	1	268	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		414	-0-	414	414	99	1	315	2	Y	-0-					1
11	803	N	389	-0-	-414	-0-	99	1	290	2	Y	-0-					1
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	2	Y	-0-					1
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	107	1	281	2	Y	-0-					1
02	377	N	356	-0-	-21	-0-	83	1	273	2	Y	-0-					1

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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	-0-					2
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	140	2	N	3	3	1			2
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	N	-0-					2
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	4	1	84	2	N	-0-					2
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					2
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	N	-0-					2

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
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	13 2	1 9	292	2	N	2	2	1			1
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	463	2	N	2	2	1			1
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	9 2	1 9	179	2	N	2	2	1			1
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	422	2	N	3	2	1			2
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	597	2	N	1	2	1			1
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	322	2	N	2	1	1			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	56	1	1237	2	N	-0-					19
10	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	57	1	1331	2	N	-0-	19	1			-0-
11	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	59	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	61	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	59	1	1282	2	N	-0-					-0-
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	52	1	1316	2	N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	2	N	-0-					5
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	44	1	1019	2	N	2	5	1			2
							2	9									
11	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	53	1	1118	2	N	-0-					2
12	1240	N	950	-0-	-290	-0-	45	1	905	2	N	-0-					2
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	45	1	981	2	N	-0-					2
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	1					3
							1	9									

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1140	N	997	-0-	-143	-0-	43	1	953	2	N	1					9
							1	9									
10	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	41	1	955	2	N	9	10	1			8
							10	9									
11	1050	N	941	-0-	-109	-0-	42	1	899	2	N	-0-					8
12	1023	N	879	-0-	-144	-0-	42	1	837	2	N	-0-					8
01	992	N	867	-0-	-125	-0-	38	1	829	2	N	-0-					8
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	921	2	N	-0-					8

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
09	1980	N	1412	-0-	-568	-0-	105	1	1307	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		1604	-0-	1604	1604	115	1	1489	2	Y	-0-					13
11	1800	N	1985	-0-	185	1789	148	1	1837	2	Y	-0-					13
12	3100	N	1828	-0-	-1272	517	137	1	1691	2	Y	-0-					13
01	2326	N	1809	-0-	-517	-0-	140	1	1669	2	Y	-0-					13
02	1885	N	1398	-0-	-487	-0-	121	1	1277	2	Y	-0-					13

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	172	1	3820	2	N	-0-					17
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	176	1	4070	2	N	10	19	1			8
							11	9									
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	170	1	3619	2	N	-0-					8
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	180	1	3597	2	N	-0-					8
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	173	1	3765	2	N	-0-					8
*02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	149	1	3787	2	N	1					9
							1	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	3	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	1			1
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			1

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
09	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	124	1	2749	2	N	46	39	1			33
							51	9									
10	3534	X	3249	-0-	-285	-0-	132	1	3058	2	N	54	64	1			23
							59	9									
11	3420	X	2641	-0-	-779	-0-	117	1	2487	2	N	34	36	1			21
							37	9									
12	3534	X	2738	-0-	-796	-0-	129	1	2567	2	N	38	32	1			27
							42	9									
01	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	132	1	2882	2	N	30	38	1			19
							33	9									
02	3045	X	2869	-0-	-176	-0-	107	1	2721	2	N	37	15	1			41
							41	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	84	1	1040	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1182	-0-	1182	1182	85	1	1097	2	Y	-0-					5
11	1800	N	1199	-0-	-601	581	89	1	1110	2	Y	-0-					5
12	1928	N	1347	-0-	-581	-0-	101	1	1246	2	Y	-0-					5
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	97	1	1155	2	Y	-0-					5
02	1160	N	994	-0-	-166	-0-	86	1	908	2	Y	-0-					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	4	3	1			3
							4	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	257	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	13	1	276	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	N	5	3	1			5
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		682	-0-	682	682	49	1	633	2	Y	-0-					1
11	1269	N	587	-0-	-682	-0-	44	1	543	2	Y	-0-					1
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					1
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	2	Y	-0-					1
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	80	1	844	2	Y	-0-					1

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		223	-0-	223	223	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	460	N	237	-0-	-223	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	183	-0-	-49	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-

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
09	2700	X	1462	-0-	-1238	-0-	63	1	1399	2	N	-0-					24
10	2387	X	1352	-0-	-1035	-0-	56	1	1293	2	N	3	25	1			2
							3	9									
11	2040	X	1222	-0-	-818	-0-	55	1	1167	2	N	-0-					2
12	1953	X	1121	-0-	-832	-0-	53	1	1068	2	N	-0-					2
01	1767	X	1169	-0-	-598	-0-	51	1	1118	2	N	-0-					2
02	1421	X	1070	-0-	-351	-0-	40	1	1029	2	N	1					3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

09	270	N	193	-0-	-77	-0-	8 4	1 9	181	2	N	4	4	1			3
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	9 6	1 9	203	2	N	5	6	1			2
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	259	2	N	5	4	1			3
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	231	2	N	4	4	1			3
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	250	2	N	5	5	1			3
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	273	2	N	5	3	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

09	930	N	870	-0-	-60	-0-	66 4	1 9	800	2	N	4	4	1			4
10	1054	N	696	-0-	-358	-0-	51 6	1 9	639	2	N	5	5	1			4
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	100 7	1 9	1183	2	N	6	5	1			5
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	67 4	1 9	772	2	N	4	5	1			4
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	909	2	N	8	5	1			7
02	1102	N	995	-0-	-107	-0-	76 1	1 9	918	2	N	1	8	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

09	1470	N	1169	-0-	-301	-0-	89 6	1 9	1074	2	N	5	5	1			5
10	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	89 7	1 9	1121	2	N	6	6	1			5
11	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	93 8	1 9	1110	2	N	7	6	1			6
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	101 7	1 9	1164	2	N	6	6	1			6
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	98 11	1 9	1173	2	N	10	7	1			9
02	1160	N	1014	-0-	-146	-0-	78 1	1 9	935	2	N	1	10	1			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	38	1	823	2	N	3	16	1			2
							3	9									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	48	1	1108	2	N	15	11	1			6
							17	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	N	28	17	1			17
							31	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	893	2	N	10	20	1			7
							11	9									
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	47	1	1032	2	N	5	9	1			3
							6	9									
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1127	2	N	15	3	1			15
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

09	780	N	714	-0-	-66	-0-	53	1	657	2	N	4	5	1			71
							4	9									
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	57	1	731	2	N	6	6	1			71
							7	9									
11	930	N	708	-0-	-222	-0-	52	1	648	2	N	7	6	1			72
							8	9									
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	69	1	858	2	N	6	6	1			72
							7	9									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	65	1	772	2	N	10	7	1			75
							11	9									
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	N	2	10	1			67
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

09	1500	N	567	-0-	-933	-0-	24	1	539	2	N	4	9	1			3
							4	9									
10	1550	N	539	-0-	-1011	-0-	22	1	513	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	1500	N	352	-0-	-1148	-0-	16	1	330	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	589	N	342	-0-	-247	-0-	16	1	322	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	527	N	378	-0-	-149	-0-	17	1	358	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	N	3	2	1			3
							3	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 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
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	3	1	75	2	N	3	4	1			2
							3	9									
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	89	2	N	6	6	1			2
							7	9									
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	70	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	72	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	2	N	4	2	1			4
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	91	1	2018	2	N	18	8	1			13
							20	9									
10	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	78	1	1807	2	N	23	26	1			10
							25	9									
11	3060	X	1948	-0-	-1112	-0-	86	1	1832	2	N	27	20	1			17
							30	9									
12	3162	X	1324	-0-	-1838	-0-	63	1	1250	2	N	10	20	1			7
							11	9									
01	3162	X	2150	-0-	-1012	-0-	94	1	2050	2	N	5	9	1			3
							6	9									
*02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	83	1	2105	2	N	16	3	1			16
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

09	3180	X	2672	-0-	-508	-0-	125	1	2526	2	N	19	18	1			16
							21	9									
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	137	1	3247	2	N	8	21	1			3
							9	9									
11	3180	X	2975	-0-	-205	-0-	136	1	2833	2	N	5	7	1			1
							6	9									
12	3286	X	2677	-0-	-609	-0-	122	1	2534	2	N	19	8	1			12
							21	9									
01	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	131	1	2892	2	N	19	15	1			16
							21	9									
02	3074	X	1943	-0-	-1131	-0-	92	1	1843	2	N	7	22	1			1
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 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
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	44	1	981	2	N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	45	1	963	2	N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	987	-0-	-129	-0-	43	1	944	2	N	-0-					-0-
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	2	N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	440	-0-	-100	-0-	19	1	417	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	19	1	445	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	17	1	356	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	19	1	378	2	N	3	4	1			2
							3	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	5	4	1			3
							6	9									
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	N	5	3	1			5
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2721	-0-	-219	-0-	117	1	2600	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	118	1	2731	2	N	17	13	1			7
							19	9									
11	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	123	1	2615	2	N	27	17	1			17
							30	9									
12	2914	X	2002	-0-	-912	-0-	94	1	1886	2	N	20	23	1			14
							22	9									
01	2914	X	1748	-0-	-1166	-0-	76	1	1657	2	N	14	19	1			9
							15	9									
*02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	113	1	2884	2	N	15	7	1			17
							17	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	97	1	1174	2	N	5	5	1			5
							6	9									
10	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	111	1	1395	2	N	6	6	1			5
							7	9									
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	119	1	1413	2	N	7	6	1			6
							8	9									
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	126	1	1459	2	N	6	6	1			6
							7	9									
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	129	1	1544	2	N	10	7	1			9
							11	9									
02	1479	N	1446	-0-	-33	-0-	111	1	1334	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	15	1	336	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	7	1	169	2	N	5	5	1			2
							6	9									
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	123	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	372	N	150	-0-	-222	-0-	7	1	141	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	173	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	3	2	1			3
							3	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

09	1110	N	969	-0-	-141	-0-	72	1	897	2	N	-0-					5
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	85	1	1104	2	N	-0-					5
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	79	1	987	2	N	-0-					5
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	102	1	1266	2	N	-0-					5
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	86	1	1031	2	N	-0-					5
02	1044	N	790	-0-	-254	-0-	68	1	722	2	N	-0-					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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 #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

09	840	N	618	-0-	-222	-0-	47	1	567	2	N	4	5	1			4
							4	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	766	2	N	7	6	1			5
							8	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	782	2	N	7	6	1			6
							8	9									
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	69	1	797	2	N	6	6	1			6
							7	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	67	1	801	2	N	10	7	1			9
							11	9									
02	841	N	734	-0-	-107	-0-	56	1	677	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					4
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					4
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	51	1	5	2	N	-0-					4
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	52	1	7	2	N	-0-					4
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	-0-					4
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	46	1	6	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

09	1050	N	987	-0-	-63	-0-	43	1	943	2	N	1					3
							1	9									
10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	44	1	1014	2	N	9	4	1			8
							10	9									
11	1080	N	984	-0-	-96	-0-	44	1	940	2	N	-0-					8
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1076	2	N	-0-					8
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	2	N	-0-					8
*02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	88	1	2253	2	N	1					9
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

09	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

09	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1931	2	N	-0-					3
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	96	1	2212	2	N	9	4	1			8
							10	9									
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	96	1	2047	2	N	-0-					8
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	102	1	2046	2	N	-0-					8
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	96	1	2104	2	N	1					9
							1	9									
*02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	89	1	2257	2	N	-0-					9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	73	1	1609	2	N	23	18	1			17
							25	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	65	1	1475	2	N	25	31	1			11
							28	9									
11	1650	N	1445	-0-	-205	-0-	65	1	1373	2	N	6	13	1			4
							7	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	83	1	1660	2	N	-0-	4	1			-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	91	1	1976	2	N	24	9	1			15
							26	9									
*02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	83	1	2125	2	N	21	12	1			24
							23	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	52	1	626	2	N	-0-	4	1			1
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	90	1	1134	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	88	1	1050	2	N	7	1	1			6
							8	9									
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	55	1	635	2	N	6	6	1			6
							7	9									
01	1209	N	334	-0-	-875	-0-	25	1	299	2	N	9	7	1			8
							10	9									
02	1102	N	628	-0-	-474	-0-	48	1	579	2	N	1	9	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	14	1	318	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	434	N	224	-0-	-210	-0-	9	1	209	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	17	1	358	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	15	1	290	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	N	5	3	1			5
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	28	1	624	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	676	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	29	1	614	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	31	1	615	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	29	1	639	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	N	5	3	1			5
							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 #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	110	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	105	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	103	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	5	3	1			5
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

09	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	58	1	1282	2	N	4	9	1			3
							4	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	62	1	1310	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	69	1	1387	2	N	13	7	1			9
							14	9									
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	47	1	1030	2	N	14	14	1			9
							15	9									
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1440	2	N	4	7	1			6
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	819	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	871	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	773	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	34	1	865	2	N	5	3	1			5
							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 #: 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
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	2	N	3	4	1			4
							3	9									
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	N	22	9	1			17
							24	9									
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	77	1	915	2	N	36	22	1			31
							40	9									
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	79	1	912	2	N	16	30	1			17
							18	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	99	1	1182	2	N	10	18	1			9
							11	9									
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	730	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	702	-0-	-348	-0-	30	1	668	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	1147	N	815	-0-	-332	-0-	34	1	781	2	N	-0-	3	1			-0-
11	870	N	573	-0-	-297	-0-	25	1	542	2	N	5	2	1			3
							6	9									
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	32	1	631	2	N	1	3	1			1
							1	9									
01	806	N	599	-0-	-207	-0-	26	1	573	2	N	-0-	1	1			-0-
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	589	2	N	3					3
							3	9									

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	36	1	453	2	N	4	5	1			63
							4	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	7	6	1			64
							8	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	N	7	6	1			65
							8	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	632	2	N	5	6	1			64
							6	9									
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	41	1	530	2	N	10	7	1			67
							11	9									
02	667	N	547	-0-	-120	-0-	39	1	505	2	N	3	10	1			60
							3	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	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 #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1221	2	N	6	1	1			5
							7	9									
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	141	1	1698	2	N	4	8	1			1
							4	9									

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

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
09	1080	N	934	-0-	-146	-0-	68	1	862	2	N	4	5	1			24
							4	9									
10	1085	N	995	-0-	-90	-0-	69	1	918	2	N	7	6	1			25
							8	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	N	7	6	1			26
							8	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	80	1	1032	2	N	5	6	1			25
							6	9									
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	2	N	10	7	1			28
							11	9									
02	1073	N	1002	-0-	-71	-0-	71	1	929	2	N	2	10	1			20
							2	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
09	2820	X	2445	-0-	-375	-0-	104	1	2316	2	N	23	22	1			17
							25	9									
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	110	1	2546	2	N	27	32	1			12
							30	9									
11	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	108	1	2307	2	N	27	22	1			17
							30	9									
12	2635	X	2412	-0-	-223	-0-	114	1	2286	2	N	11	20	1			8
							12	9									
01	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	112	1	2434	2	N	5	10	1			3
							6	9									
*02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	100	1	2559	2	N	16	3	1			16
							18	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
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	N	-0-					39
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	2	N	-0-					39
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					39
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-					39
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					39
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	19	1	247	2	N	-0-					39

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

09	1230	N	871	-0-	-359	-0-	38	1	833	2	N	-0-					4
10	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	44	1	1030	2	N	9	5	1			8
							10	9									
11	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	51	1	1076	2	N	-0-					8
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1337	2	N	-0-					8
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	60	1	1309	2	N	-0-					8
*02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	N	1					9
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
02	116	N	26	-0-	-90	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	60	1	1385	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	50	1	1073	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	53	1	1053	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	57	1	1253	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1278	2	N	5	3	1			5
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

09	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	83	1	1672	2	N	29	23	1			25
							32	9									
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	79	1	1883	2	N	31	45	1			11
							34	9									
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	N	49	47	1			13
							54	9									
12	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	62	1	1289	2	N	32	25	1			20
							35	9									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	84	1	1858	2	N	42	26	1			36
							46	9									
02	1856	N	1494	-0-	-362	-0-	70	1	1403	2	N	19	52	1			3
							21	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

09	2220	X	1656	-0-	-564	-0-	70	1	1561	2	N	23	22	1			17
							25	9									
10	2294	X	1966	-0-	-328	-0-	80	1	1856	2	N	27	32	1			12
							30	9									
11	2220	X	2074	-0-	-146	-0-	92	1	1952	2	N	27	22	1			17
							30	9									
12	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	95	1	1892	2	N	38	28	1			27
							42	9									
01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	95	1	2083	2	N	30	38	1			19
							33	9									
02	2001	X	1900	-0-	-101	-0-	71	1	1807	2	N	20	15	1			24
							22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

09	4140	X	3798	-0-	-342	-0-	164	1	3633	2	N	1					23
							1	9									
10	4278	X	3948	-0-	-330	-0-	163	1	3775	2	N	9	24	1			8
							10	9									
11	4140	X	3442	-0-	-698	-0-	155	1	3287	2	N	-0-					8
12	4278	X	3321	-0-	-957	-0-	158	1	3163	2	N	-0-					8
01	4154	X	3394	-0-	-760	-0-	149	1	3245	2	N	-0-					8
02	3683	X	3495	-0-	-188	-0-	132	1	3362	2	N	1					9
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	540	N	278	-0-	-262	-0-	21	1	254	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	23	1	270	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	14	1	166	2	N	5	2	1			4
							6	9									
02	261	N	106	-0-	-155	-0-	8	1	97	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	455	1	1430	2	N	2					85
							2	9									
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	480	1	1526	2	N	61					146
							67	9									
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	485	1	1425	2	N	6					152
							7	9									
12	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	479	1	1391	2	N	-0-					152
01	2077	N	1781	-0-	-296	-0-	488	1	1283	2	N	9					161
							10	9									
02	1914	N	1690	-0-	-224	-0-	392	1	1292	2	N	5					166
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	92	1	1863	2	N	29	23	1			25
							32	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	64	1	1515	2	N	63	66	1			22
							69	9									
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	87	1	1813	2	N	62	67	1			17
							68	9									
12	2046	N	1581	-0-	-465	-0-	71	1	1476	2	N	31	28	1			20
							34	9									
01	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	63	1	1393	2	N	42	26	1			36
							46	9									
02	1914	N	1201	-0-	-713	-0-	56	1	1124	2	N	19	52	1			3
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

09	90	N	47	-0-	-43	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

09	1440	N	1022	-0-	-418	-0-	102	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	111	1	1051	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	90	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	108	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	97	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	938	-0-	-135	-0-	78	1	860	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 #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 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
09	3060	X	2019	-0-	-1041	-0-	94	1	1910	2	N	14	12	1			12
							15	9									
10	3162	X	2402	-0-	-760	-0-	97	1	2295	2	N	9	18	1			3
							10	9									
11	2940	X	2234	-0-	-706	-0-	102	1	2126	2	N	5	7	1			1
							6	9									
12	2666	X	1579	-0-	-1087	-0-	72	1	1496	2	N	10	5	1			6
							11	9									
01	2666	X	2510	-0-	-156	-0-	110	1	2390	2	N	9	7	1			8
							10	9									
*02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	112	1	2250	2	N	7	14	1			1
							8	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					3
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					3
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	24	1	3	2	N	-0-					3
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	N	-0-					3
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	26	1	3	2	N	-0-					3
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	22	1	3	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

09	2280	N	1952	-0-	-328	-0-	84	1	1868	2	N	-0-					2
10	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	92	1	2125	2	N	-0-	2	1			-0-
11	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	93	1	1986	2	N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	97	1	1934	2	N	1					1
							1	9									
01	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	91	1	1991	2	N	-0-					1
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	81	1	2055	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2940	X	2552	-0-	-388	-0-	109	1	2418	2	N	23	22	1			17
							25	9									
10	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	115	1	2660	2	N	14	25	1			6
							15	9									
11	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	114	1	2429	2	N	6	9	1			3
							7	9									
12	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	127	1	2545	2	N	13	7	1			9
							14	9									
01	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	121	1	2649	2	N	15	15	1			9
							17	9									
*02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	105	1	2674	2	N	15	7	1			17
							17	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					39
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					39
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					39
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	N	-0-					4
10	899	N	626	-0-	-273	-0-	26	1	600	2	N	-0-	4	1			-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	24	1	524	2	N	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	N	-0-					-0-

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
09	1110	N	937	-0-	-173	-0-	70	1	863	2	N	4	5	1			10
							4	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	57	1	742	2	N	7	6	1			11
							8	9									
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	54	1	678	2	N	7	6	1			12
							8	9									
12	961	N	718	-0-	-243	-0-	53	1	659	2	N	5	6	1			11
							6	9									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	69	1	831	2	N	11	7	1			15
							12	9									
02	725	N	664	-0-	-61	-0-	57	1	606	2	N	1	10	1			6
							1	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
09	1230	N	993	-0-	-237	-0-	99	1	890	2	N	4	5	1			5
							4	9									
10	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	107	1	1014	2	N	7	6	1			6
							8	9									
11	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	87	1	986	2	N	6	6	1			6
							7	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	105	1	1067	2	N	6	6	1			6
							7	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1063	2	N	10	7	1			9
							11	9									
02	1044	N	950	-0-	-94	-0-	79	1	870	2	N	1	10	1			-0-
							1	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 #: 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
09	6180	X	5951	-0-	-229	-0-	550	1	5372	2	N	26					147
							29	9									
10	6386	X	5310	-0-	-1076	-0-	584	1	4713	2	N	12					159
							13	9									
11	6240	X	4205	-0-	-2035	-0-	577	1	3604	2	N	22					181
							24	9									
12	6448	X	4442	-0-	-2006	-0-	611	1	3814	2	N	15	113	1			83
							17	9									
01	6448	X	4760	-0-	-1688	-0-	604	1	4131	2	N	23					106
							25	9									
*02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	570	1	5181	2	N	35					141
							39	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	200	1	1956	2	N	23					81
							25	9									
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	191	1	1536	2	N	12					93
							13	9									
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	173	1	1083	2	N	21					114
							23	9									
12	2015	N	1202	-0-	-813	-0-	164	1	1027	2	N	10	72	1			52
							11	9									
01	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	171	1	1173	2	N	12					64
							13	9									
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	155	1	1408	2	N	17					81
							19	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

09	240	N	94	-0-	-146	-0-	12	1	82	2	N	-0-					5
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	2	N	-0-					5
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	49	1	270	2	N	-0-					5
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	127	1	609	2	N	-0-					5
01	496	N	296	-0-	-200	-0-	47	1	249	2	N	-0-					5
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	41	1	262	2	N	-0-					5

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 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
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	125	1	1	2	N	7	5	1			19
							8	9									
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	110	1	8	9	N	7	6	1			20
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	123	1	13	2	N	7	6	1			21
							8	9									
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	144	1	19	2	N	5	6	1			20
							6	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	139	1	17	2	N	10	7	1			23
							11	9									
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	111	1	14	2	N	2	10	1			15
							2	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

09	5010 X	4764	-0-	-246	-0-	86	1	4590	2	Y	80	83	1		36
						88	9								
10	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	84	1	4630	2	Y	96	100	1		32
						106	9								
11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	71	1	4630	2	Y	127	116	1		43
						140	9								
12	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	141	1	4807	2	Y	120	114	1		49
						132	9								
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	146	1	4722	2	Y	132	131	1		50
						145	9								
*02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	144	1	4437	2	Y	103	109	1		44
						113	9								

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	66	1	3521	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
10	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	67	1	3697	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
11	3900	X	3788	-0-	-112	-0-	57	1	3705	2	Y	24	22	1			8
							26	9									
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	111	1	3788	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	114	1	3691	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
02	3654	X	3475	-0-	-179	-0-	109	1	3345	2	Y	19	20	1			8
							21	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 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
09	2970	X	1608	-0-	-1362	-0-	25	1	1346	2	Y	215	207	1			97
							237	9									
10	2976	X	1612	-0-	-1364	-0-	24	1	1306	2	Y	256	268	1			85
							282	9									
11	2850	X	1507	-0-	-1343	-0-	17	1	1115	2	Y	341	310	1			116
							375	9									
12	2945	X	839	-0-	-2106	-0-	14	1	474	2	Y	319	303	1			132
							351	9									
01	2542	X	606	-0-	-1936	-0-	7	1	213	2	Y	351	350	1			133
							386	9									
02	1566	X	762	-0-	-804	-0-	14	1	445	2	Y	275	291	1			117
							303	9									

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1			27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BELLE JEFFERS (7850) //CONT.// 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3563	R	3563	-0-	-0-	-0-	224	1	3318	2	Y	19	15	1			71
							21	9									
10	DLQ G-10		2916	-0-	2916	2916	184	1	2720	2	Y	11	11	1			71
							12	9									
11	DLQ G-10		1626	-0-	1626	4542	1611	2	15	9	Y	14	14	1			71
12	DLQ G-10		2768	-0-	2768	7310	2700	2	68	9	Y	62	62	1			71
*01	5750		2881	-0-	-2869	4441	2863	2	18	9	Y	16	16	1			71
*02	7063		2622	-0-	-4441	-0-	2590	2	32	9	Y	29	29	1			71

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	172	-0-	172	435	170	1	2	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	182	-0-	182	617	176	1	6	2	N	-0-					-0-
11	1100	X	483	-0-	-617	-0-	285	1	198	2	N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	347	1	227	2	N	-0-					-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	384	1	215	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	524	1	307	2	N	34					710
							37	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	541	1	307	2	N	40					750
							44	9									
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	362	1	252	2	N	25					775
							28	9									
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	388	1	254	2	N	32					807
							35	9									
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	304	1	170	2	N	38					820
							42	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					820

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	1	9	2	N	-0-					16
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	N	-0-					16
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	17	1	12	2	N	-0-					16
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	N	-0-					16
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					16
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2019 - P/A 11/11/19

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
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	570	1	334	2	N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	589	1	334	2	N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	381	1	265	2	N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	362	1	237	2	N	-0-					-0-
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	448	1	251	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	154	1	107	2	N	-0-					52
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	180	1	118	2	N	-0-					52
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	220	1	123	2	N	-0-					52
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-					44
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-					44
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	N	-0-					44
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2019 - P/A 11/11/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	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
09	4080	#	3721	-0-	-359	-0-	3629	2 92 9			N	84					388
10	4154	#	3517	-0-	-637	-0-	3444	2 73 9			N	66	175	1			279
11	4020	#	3152	-0-	-868	-0-	3094	2 58 9			N	53					332
12	3937	#	3031	-0-	-906	-0-	2992	2 39 9			N	35					367
01	3844	#	3185	-0-	-659	-0-	3150	2 35 9			N	32	187	1			212
02	3596	#	2291	-0-	-1305	-0-	2257	2 34 9			N	31					243

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	733	-0-	-77	-0-	224	1 498 3			Y	10	2	8			14
							11	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	315	1 628 3			Y	53	5	8			62
							58	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	227	1 690 3			Y	39					101
							43	9									
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	260	1 949 3			Y	65	82	1			84
							72	9									
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	160	1 483 3			Y	17	78	1			23
							19	9									
02	928	N	737	-0-	-191	-0-	198	1 508 3			Y	28					51
							31	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	269	-0-	-451	-0-	91	1 176 3			Y	2					23
							2	9									
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					23
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	143	1 697 3			Y	18					41
							20	9									
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	175	1 653 3			Y	50	33	1			58
							55	9									
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	200	1 628 3			Y	24	54	1			28
							26	9									
02	841	N	672	-0-	-169	-0-	162	1 479 3			Y	28					56
							31	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	232	1	481	3	Y	7					28
							8	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	281	1	528	3	Y	33					61
							36	9									
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	188	1	561	3	Y	30					91
							33	9									
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	169	1	603	3	Y	42	73	1			60
							46	9									
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	149	1	470	3	Y	19	56	1			23
							21	9									
02	754	N	591	-0-	-163	-0-	156	1	406	3	Y	26					49
							29	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-	127	1			1
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	549	3	N	-0-					1
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-					1
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-					1
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	2					3
							2	9									
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	877	3	N	7					10
							8	9									

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

09	480	N	353	-0-	-127	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
10	558	N	317	-0-	-241	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
02	464	N	255	-0-	-209	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

09	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	2172	3	39	9	Y	35	44	1			12
10	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2084	3	41	9	Y	37	40	1			9
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1921	3	37	9	Y	34	30	1			13
12	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	2112	3	35	9	Y	32	31	1			14
01	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2053	3	37	9	Y	34	36	1			12
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1951	3	41	9	Y	37	34	1			15

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	523	-0-	-827	-0-	29	1	494	3	N	-0-					25
10	1395	N	975	-0-	-420	-0-	54	1	921	3	N	-0-					25
11	1140	N	502	-0-	-638	-0-	26	1	462	3	N	13					38
							14	9									
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	N	10					48
							11	9									
01	961	N	599	-0-	-362	-0-	29	1	547	3	N	21					69
							23	9									
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	467	3	N	11					80
							12	9									

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	123	1	1777	3	Y	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	3	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	23	1	946	3	Y	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	5	1	2048	3	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	53	1	911	3	Y	-0-					-0-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	921	3	Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	698	-0-	-263	-0-	39	1	659	3	Y	-0-					-0-
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	3	Y	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	753	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 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
09	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	1580	3	28	9	Y	25	31	1			8
10	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1511	3	29	9	Y	26	28	1			6
11	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	1305	3	24	9	Y	22	20	1			8
12	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	1356	3	22	9	Y	20	19	1			9
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1417	3	25	9	Y	23	23	1			9
*02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1822	3	36	9	Y	33	28	1			14

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
09	3000	N	9597	-0-	6597	6597	9426	3	171	9	Y	155	134	1			34
10	3100	N	7228	-0-	4128	10725	7089	3	139	9	Y	126	134	1			26
11	3000	N	6102	-0-	3102	13827	5986	3	116	9	Y	105	96	1			35
12	20142	X	6315	-0-	-13827	-0-	6210	3	105	9	Y	95	94	1			36
01	9579	X	6717	-0-	-2862	-0-	6596	3	121	9	Y	110	112	1			34
02	8961	X	5784	-0-	-3177	-0-	5665	3	119	9	Y	108	100	1			42

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
09	2850	X	2752	-0-	-98	-0-	2705	3	47	9	Y	43	56	1			10
10	2852	X	1119	-0-	-1733	-0-	1098	3	21	9	Y	19	27	1			2
11	2760	N	1373	-0-	-1387	-0-	1347	3	26	9	Y	24	21	1			5
12	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	2683	3	46	9	Y	42	35	1			12
01	3100	N	3780	-0-	680	680	3712	3	68	9	Y	62	58	1			16
*02	2900	N	3249	-0-	349	1029	3183	3	66	9	Y	60	55	1			21

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	4200	X	3563	-0-	-637	-0-	231	1	3332	3	Y	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	216	1	4489	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	91	1	3799	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3757	-0-	-335	-0-	10	1	3747	3	Y	-0-					-0-
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	213	1	3644	3	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3450	-0-	-1	-0-	174	1	3276	3	Y	-0-					-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
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	25	1	358	3	Y	7	13	1			2
							8	9									
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	3	Y	20	18	1			8
							22	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	796	3	14	9	Y	13	15	1			4
10	651	N	572	-0-	-79	-0-	561	3	11	9	Y	10	12	1			2
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	904	3	18	9	Y	16	13	1			5
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	Y	10	11	1			4
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	3	15	9	Y	14	14	1			4
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	675	3	14	9	Y	13	12	1			5

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
09	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17338	3	290	9	Y	264	276	1			69
10	49726	X	49726	-0-	-0-	-0-	48804	3	922	9	Y	838	761	1			146
11	38310	X	38310	-0-	-0-	-0-	37609	3	701	9	Y	637	579	1			204
12	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	26344	3	439	9	Y	399	440	1			163
01	49724	X	17580	-0-	-32144	-0-	17266	3	314	9	Y	285	345	1			103
02	46516	X	11663	-0-	-34853	-0-	11426	3	237	9	Y	215	226	1			92

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
09	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	89	1	1288	3	Y	-0-					-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	105	1	2187	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	42	1	1777	3	Y	-0-					-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	5	1	1868	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1580	-0-	1580	1580	87	1	1493	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1656	-0-	1656	3236	84	1	1572	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	867	3	15	9	Y	14	21	1			6
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1022	3	19	9	Y	17	19	1			4
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1634	3	31	9	Y	28	23	1			9
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1593	3	26	9	Y	24	24	1			9
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1341	3	24	9	Y	22	23	1			8
02	754	N	574	-0-	-180	-0-	560	3	14	9	Y	13	14	1			7

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
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	7	1			1
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	236	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	250	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	Y	5	4	1			2
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	448	3	10	9	Y	9	7	1			4

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	681	3	12	9	Y	11	14	1			4
10	837	N	647	-0-	-190	-0-	635	3	12	9	Y	11	12	1			3
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	630	3	12	9	Y	11	10	1			4
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	3	12	9	Y	11	11	1			4
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	3	13	9	Y	12	12	1			4
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	664	3	13	9	Y	12	11	1			5

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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	82	1	1397	3	N	-0-					91
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	94	1	1613	3	N	-0-					91
11	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	79	1	1428	3	N	14					105
							15	9									
12	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	76	1	1303	3	N	10					115
							11	9									
01	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	75	1	1392	3	N	22					137
							24	9									
*02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	104	1	1739	3	N	39					176
							43	9									

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
09	690	N	497	-0-	-193	-0-	27	1	470	3	N	-0-					51
10	620	N	421	-0-	-199	-0-	23	1	397	3	N	1					52
							1	9									
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	-0-					52
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	24	1	404	3	N	2					54
							2	9									
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	21	1	386	3	N	3					57
							3	9									
02	435	N	314	-0-	-121	-0-	18	1	293	3	N	3					60
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	3	11	9	Y	10	13	1			4
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	376	3	7	9	Y	6	8	1			2
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1191	3	22	9	Y	20	17	1			5
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	3	8	9	Y	7	10	1			2
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	3	13	9	Y	12	12	1			2
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	Y	11	11	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	EOM BALANCE
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4357	3	78	9	Y	71	92	1	24
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3285	3	63	9	Y	57	67	1	14
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3133	3	59	9	Y	54	50	1	18
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3117	3	53	9	Y	48	47	1	19
01	4743	X	3473	-0-	-1270	-0-	3411	3	62	9	Y	56	57	1	18
02	4292	X	2953	-0-	-1339	-0-	2892	3	61	9	Y	55	51	1	22

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-			-0-
10	2108	X	93	-0-	-2015	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	99	1	4170	3	Y	62	47	1	15
							68	9							
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	13	1	5044	3	Y	77	68	1	24
							85	9							
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	308	1	5259	3	Y	87	86	1	25
							96	9							
*02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	259	1	4873	3	Y	92	84	1	33
							101	9							

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	8			36
							9	9							
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	5			41
							6	9							

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

09	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	2768	3			Y	-0-			-0-
10	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	2670	3			Y	-0-			-0-
11	2820	X	2535	-0-	-285	-0-	2535	3			Y	-0-			-0-
12	2852	X	2142	-0-	-710	-0-	2142	3			Y	-0-			-0-
01	2852	X	1524	-0-	-1328	-0-	1524	3			Y	-0-			-0-
02	2668	X	1800	-0-	-868	-0-	1800	3			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	3	11	9	Y	10	10	1	2
10	279	N	67	-0-	-212	-0-	66	3	1	9	Y	1	2	1	1
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1	1
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	238	3	4	9	Y	4	3	1	2
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1247	3	25	9	Y	23	18	1	7
*02	2900	N	2925	-0-	25	25	2867	3	58	9	Y	53	41	1	19

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	5	1	198	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	201	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	8	1	125	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	203	N	112	-0-	-91	-0-	6	1	104	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	4996	-0-	-194	-0-	324	1	4672	3	Y	-0-					-0-
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	308	1	6383	3	Y	-0-					-0-
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	128	1	5379	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	4974	-0-	-606	-0-	13	1	4961	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5453	-0-	-499	-0-	301	1	5152	3	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5170	-0-	-398	-0-	261	1	4909	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	2					61
							2	9									
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					61
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	16	1	288	3	N	6					67
							7	9									
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	3	N	-0-					67
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	14	1	270	3	N	10					77
							11	9									
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	14					91
							15	9									

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2230	-0-	-1250	-0-	1536	3	694	9	Y	631	760	1			148
10	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	1728	3	1724	9	Y	1567	1317	1			398
11	3480	X	2937	-0-	-543	-0-	1867	3	1070	9	Y	973	1149	1			222
12	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	1821	3	1090	9	Y	991	960	1			253
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	1703	3	675	9	Y	614	564	1			303
*02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	1525	3	985	9	Y	895	955	1			243

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	25	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	25	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	23	1	429	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	5607	-0-	-3243	-0-	5510	3	97	9	Y	88	115	1			26
10	9145	X	5756	-0-	-3389	-0-	5647	3	109	9	Y	99	107	1			18
11	8070	X	4406	-0-	-3664	-0-	4323	3	83	9	Y	75	71	1			22
12	7192	X	5244	-0-	-1948	-0-	5156	3	88	9	Y	80	77	1			25
01	5797	X	5712	-0-	-85	-0-	5609	3	103	9	Y	94	95	1			24
02	5423	X	5392	-0-	-31	-0-	5281	3	111	9	Y	101	91	1			34

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55	X	48	-0-	-7	-0-	3	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	92	1	1325	3	Y	25	32	1			12
							28	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	84	1	1747	3	Y	23	26	1			9
							25	9									
11	1860	N	1179	-0-	-681	-0-	27	1	1133	3	Y	17	17	1			9
							19	9									
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	6	1	2255	3	Y	34	29	1			14
							37	9									
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	107	1	1833	3	Y	30	32	1			12
							33	9									
*02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1728	3	Y	32	30	1			14
							35	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	528	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	418	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	440	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	406	N	378	-0-	-28	-0-	370	3	8	9	Y	7	7	1			-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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	287	1	4147	3	Y	-0-					-0-
10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	275	1	5700	3	Y	-0-					-0-
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	91	1	3812	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	1342	-0-	-1944	-0-	3	1	1339	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	1766	-0-	-3442	-0-	98	1	1668	3	Y	-0-					-0-
*02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	313	1	5894	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1230	N	945	-0-	-285	-0-	52	1	893	3	N	-0-					76
10	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	68	1	1168	3	N	-0-					76
11	1200	N	896	-0-	-304	-0-	47	1	849	3	N	-0-					76
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	967	3	N	9					85
							10	9									
01	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	57	1	1053	3	N	15					100
							17	9									
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1008	3	N	5					105
							6	9									

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
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	3	Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	49	1	1017	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	813	-0-	-1497	-0-	19	1	794	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	786	-0-	-609	-0-	2	1	784	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	806	-0-	-93	-0-	45	1	761	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	575	-0-	-208	-0-	29	1	546	3	Y	-0-					-0-

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
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					20
							156	3									
*04	300	N	144	-0-	-156	-0-	6	1	138	3	N	-0-					20
*05	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	3	N	-0-					20
*06	180	N	21	-0-	-159	-0-	1	1	20	3	N	-0-					20
*07	155	N	56	-0-	-99	-0-	2	1	54	3	N	-0-					20
*08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					20
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					20
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	3	N	-0-					20
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					20
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					20
*01	434	N	224	-0-	-210	-0-	11	1	213	3	N	-0-					20
02	145	N	70	-0-	-75	-0-	4	1	66	3	N	-0-					20

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
09	5880	X	4771	-0-	-1109	-0-	4688	3	83	9	Y	75	97	1			22
10	5673	X	4361	-0-	-1312	-0-	4281	3	80	9	Y	73	82	1			13
11	5490	X	4315	-0-	-1175	-0-	4235	3	80	9	Y	73	65	1			21
12	5673	X	4718	-0-	-955	-0-	4642	3	76	9	Y	69	68	1			22
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4813	3	87	9	Y	79	80	1			21
*02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5176	3	109	9	Y	99	87	1			33

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
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	153	1	761	3	Y	874	836	1			252
							961	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	153	1	690	3	Y	586	645	1			193
							645	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	170	1	691	3	Y	518	548	1			163
							570	9									
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	204	1	846	3	Y	160	150	1			173
							176	9									
*01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	189	1	799	3	Y	138	162	1			149
							152	9									
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	207	1	795	3	Y	-0-	180	1			92

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1890	N	1762	-0-	-128	-0-	96	1	1654	3	N	11					27
							12	9									
10	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	102	1	1752	3	N	9					36
							10	9									
11	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	96	1	1745	3	N	14					50
							15	9									
12	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	92	1	1581	3	N	9					59
							10	9									
01	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	89	1	1661	3	N	13					72
							14	9									
02	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	98	1	1627	3	N	10					82
							11	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	572	3	10	9	Y	9	12	1			5
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	525	3	10	9	Y	9	11	1			3
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	531	3	12	9	Y	11	9	1			5
12	527	N	436	-0-	-91	-0-	429	3	7	9	Y	6	7	1			4
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1066	3	19	9	Y	17	15	1			6
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	760	3	17	9	Y	15	14	1			7

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	6778	-0-	-632	-0-	431	1	6219	3	Y	116	146	1			38
							128	9									
10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	420	1	8719	3	Y	115	128	1			25
							127	9									
11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	180	1	7580	3	Y	113	101	1			37
							124	9									
12	8060	X	6513	-0-	-1547	-0-	17	1	6393	3	Y	94	95	1			36
							103	9									
01	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	487	1	8329	3	Y	135	130	1			41
							149	9									
*02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	364	1	6845	3	Y	127	118	1			50
							140	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2058	-0-	-252	-0-	113	1	1943	3	N	2					14
							2	9									
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	128	1	2201	3	N	10					24
							11	9									
11	2610	N	2340	-0-	-270	-0-	121	1	2204	3	N	14					38
							15	9									
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	120	1	2071	3	N	11					49
							12	9									
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	116	1	2155	3	N	77	61	1			65
							85	9									
02	2262	N	1505	-0-	-757	-0-	85	1	1412	3	N	7					72
							8	9									

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	70	1	1203	3	N	3					16
							3	9									
10	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	69	1	1187	3	N	6					22
							7	9									
11	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	64	1	1163	3	N	7					29
							8	9									
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	3	N	13					42
							14	9									
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	3	N	2					44
							2	9									
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	83	1	1377	3	N	6					50
							7	9									

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
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	293	1	1460	3	Y	31	26	1			9
							34	9									
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	242	1	1085	3	Y	17	19	1			7
							19	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	260	1	1058	3	Y	15	16	1			6
							17	9									
12	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	270	1	1117	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
*01	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	238	1	1004	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*02	1305	N	1053	-0-	-252	-0-	218	1	835	3	Y	-0-	2	1			3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	124	1	620	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	163	1	734	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	159	1	645	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	193	1	799	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	214	1	902	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	200	1	772	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2362	-0-	-278	-0-	130	1	2225	3	N	6					30
							7	9									
10	2635	N	2458	-0-	-177	-0-	135	1	2323	3	N	-0-					30
11	2580	N	2326	-0-	-254	-0-	121	1	2199	3	N	5					35
							6	9									
*12	2511	N	2158	-0-	-353	-0-	118	1	2036	3	N	4					39
							4	9									
*01	2449	N	1917	-0-	-532	-0-	98	1	1819	3	N	-0-					39
02	2262	N	2231	-0-	-31	-0-	126	1	2102	3	N	3					42
							3	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	3	Y	-0-					-0-

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
09	4680	X	3312	-0-	-1368	-0-	3312	3			Y	-0-					47
10	4836	X	3444	-0-	-1392	-0-	3443	3	1	9	Y	1					48
11	4680	X	4126	-0-	-554	-0-	4109	3	17	9	Y	15					63
*12	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	4068	3	7	9	Y	6	54	1			15
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			Y	-0-					15
*02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			Y	-0-					15

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	18	-0-	-4572	-0-	18	3			Y	-0-					52
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5057	3	1	9	Y	1					53
11	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11930	3	17	9	Y	15					68
*12	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12732	3	7	9	Y	6	60	1			14
*01	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	13076	3			Y	-0-					14
*02	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	3			Y	-0-					14

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
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	152	1	2200	3	Y	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	128	1	2644	3	Y	-0-					-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	61	1	2556	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	1822	-0-	-596	-0-	5	1	1817	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	1556	-0-	-986	-0-	86	1	1470	3	Y	-0-					-0-
*02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	132	1	2483	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	884	-0-	-346	-0-	876	2	8	9	Y	7					30
10	1488	N	913	-0-	-575	-0-	902	2	11	9	Y	10					40
11	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1063	2	24	9	Y	22	46	1			16
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			Y	-0-					16
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					16
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-	16	1			-0-

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
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	26	1	451	3	N	1					36
							1	9									
10	589	N	234	-0-	-355	-0-	13	1	221	3	N	-0-					36
11	570	N	191	-0-	-379	-0-	10	1	181	3	N	-0-					36
12	496	N	154	-0-	-342	-0-	9	1	143	3	N	2					38
							2	9									
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	N	-0-					38
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	3					41
							3	9									

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
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	450	3	8	9	Y	7	10	1			1
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	429	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	612	3	12	9	Y	11	9	1			3
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	Y	10	10	1			3
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	3	11	9	Y	10	11	1			2
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	540	3	11	9	Y	10	10	1			2

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
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	3	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	3	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	N	14					14
							15	9									
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	N	-0-					14

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					54
10	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	2					56
11	T. A.		21	-0-	21	21	4	3	17	9	Y	15					71
12	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-	71	1			-0-
*01	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		30	-0-	30	45	30	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1148	3	20	9	Y	18	22	1			5
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	984	3	19	9	Y	17	19	1			3
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	975	3	19	9	Y	17	15	1			5
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1081	3	18	9	Y	16	16	1			5
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1077	3	19	9	Y	17	18	1			4
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1021	3	22	9	Y	20	18	1			6

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	234	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	Y	4	3	1			3
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	225	3	4	9	Y	4	3	1			4
01	248	N	105	-0-	-143	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			4
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	4	1			4

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630	N	422	-0-	-208	-0-	16	1	406	3	N	-0-					44
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					44
*06	450	N	330	-0-	-120	-0-	13	1	317	3	N	-0-					44
*07	434	N	332	-0-	-102	-0-	13	1	319	3	N	-0-					44
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					44
*09	330	N	227	-0-	-103	-0-	13	1	214	3	N	-0-					44
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					44
*11	330	N	284	-0-	-46	-0-	15	1	269	3	N	-0-					44
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-					44
*01	341	N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	3	N	-0-					44
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	13	1	216	3	N	5					49
							6	9									

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		25	-0-	25	29	25	2			Y	-0-					-0-
11	57	X	28	-0-	-29	-0-	28	2			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.		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1329	-0-	-1281	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
10	2139	X	920	-0-	-1219	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1203	-0-	-507	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	970	-0-	-797	-0-	908	2	62	9	Y	56					56
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1268	2	83	9	Y	75	95	1			36
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1296	2	39	9	Y	35					71

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4349	3	77	9	Y	70	82	1			17
10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3818	3	73	9	Y	66	73	1			10
11	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	3239	3	62	9	Y	56	52	1			14
12	4588	X	2931	-0-	-1657	-0-	2880	3	51	9	Y	46	47	1			13
01	4588	X	3919	-0-	-669	-0-	3846	3	73	9	Y	66	64	1			15
02	4292	X	3609	-0-	-683	-0-	3535	3	74	9	Y	67	61	1			21

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

09	1140	N	750	-0-	-390	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	801	-0-	-377	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	358	-0-	-448	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	356	-0-	-282	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					26
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					26
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	799	-0-	-161	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	5871	-0-	-3009	-0-	5871	2			Y	-0-					-0-
10	9083	X	5585	-0-	-3498	-0-	5585	2			Y	-0-					-0-
11	8400	X	6025	-0-	-2375	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
12	8680	X	5491	-0-	-3189	-0-	5429	2	62	9	Y	56					56
01	6975	X	6671	-0-	-304	-0-	6588	2	83	9	Y	75	95	1			36
02	5829	X	5813	-0-	-16	-0-	5774	2	39	9	Y	35					71

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
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
*02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3139	-0-	139	139	3139	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3611	-0-	511	650	3611	2			Y	-0-					-0-
11	1702	N	1052	-0-	-650	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
12	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			Y	-0-					-0-
01	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	30761	2			Y	-0-					-0-
*02	19073	X	19073	-0-	-0-	-0-	19073	2			Y	-0-					-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
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	89	1	1283	3	Y	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	94	1	1947	3	Y	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	39	1	1633	3	Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	4	1	1573	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	93	1	1583	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1596	-0-	-28	-0-	81	1	1515	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	515	-0-	-115	-0-	33	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	14	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	1	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	27	1	468	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	466	-0-	-85	-0-	23	1	443	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	896	-0-	-304	-0-	887	2	9	9	Y	8					113
10	1426	N	821	-0-	-605	-0-	811	2	10	9	Y	9					122
11	1140	N	850	-0-	-290	-0-	827	2	23	9	Y	21	99	1			44
12	930	N	726	-0-	-204	-0-	715	2	11	9	Y	10					54
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	910	2	97	9	Y	88	12	1			130
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	898	2	121	9	Y	110	186	1			54

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3780	X	2817	-0-	-963	-0-	179	1	2585	3	Y	48	65	1			22
							53	9									
10	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	165	1	3432	3	Y	46	52	1			16
							51	9									
11	3930	X	3447	-0-	-483	-0-	79	1	3313	3	Y	50	44	1			22
							55	9									
12	4061	X	3095	-0-	-966	-0-	8	1	3036	3	Y	46	45	1			23
							51	9									
01	4061	X	3409	-0-	-652	-0-	185	1	3166	3	Y	53	53	1			23
							58	9									
02	3422	X	3285	-0-	-137	-0-	163	1	3058	3	Y	58	52	1			29
							64	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

09	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	82	1	1179	3	Y	-0-					-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	3	Y	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	51	1	2128	3	Y	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1785	3	Y	-0-					-0-
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	110	1	1883	3	Y	-0-					-0-
02	2117	N	1709	-0-	-408	-0-	86	1	1623	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

09	930	N	850	-0-	-80	-0-	842	2	8	9	Y	7					29
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	854	2	10	9	Y	9					38
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	898	2	24	9	Y	22	45	1			15
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	856	2	10	9	Y	9					24
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1172	2	97	9	Y	88					112
*02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1162	2	120	9	Y	109	172	1			49

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

09	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	3	N	-0-					49
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	3	N	-0-					49
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	3	N	-0-					49
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	N	-0-					49
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	7	1	131	3	N	-0-					49
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					49

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	128	1	2189	3	N	4					165
							4	9									
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	157	1	2696	3	N	11					176
							12	9									
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	145	1	2642	3	N	7					183
							8	9									
12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	139	1	2391	3	N	16	185	1			14
							18	9									
01	2356	X	2310	-0-	-46	-0-	117	1	2181	3	N	11					25
							12	9									
*02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	144	1	2402	3	N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

09	390	N	343	-0-	-47	-0-	19	1	318	3	N	5					75
							6	9									
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	18	1	301	3	N	-0-					75
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	15	1	275	3	N	-0-					75
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	17	1	293	3	N	9					84
							10	9									
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	260	3	N	3					87
							3	9									
02	290	N	178	-0-	-112	-0-	10	1	168	3	N	-0-					87

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	18					18
							20	9									

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

09	540	N	399	-0-	-141	-0-	22	1	377	3	N	-0-					99
10	558	N	341	-0-	-217	-0-	19	1	321	3	N	1					100
							1	9									
11	510	N	174	-0-	-336	-0-	9	1	165	3	N	-0-					100
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	13	1	214	3	N	-0-					100
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	16	1	295	3	N	4					104
							4	9									
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-					104

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	642	3	N	3					31
							3	9									
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	N	-0-					31
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					31
*10	248	N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	3	N	-0-					31
*11	240	N	167	-0-	-73	-0-	9	1	158	3	N	-0-					31
*12	248	N	147	-0-	-101	-0-	8	1	139	3	N	-0-					31
*01	217	N	170	-0-	-47	-0-	9	1	161	3	N	-0-					31
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	10	1	161	3	N	-0-					31

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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	20					20
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	76	1	1265	3	N	-0-	20	6			-0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	132	1	2271	3	N	-0-					54
10	2573	N	1031	-0-	-1542	-0-	57	1	974	3	N	-0-					54
11	2010	N	259	-0-	-1751	-0-	14	1	245	3	N	-0-					54
12	2480	N	84	-0-	-2396	-0-	4	1	74	3	N	5					59
							6	9									
01	1085	N	196	-0-	-889	-0-	10	1	183	3	N	3					62
							3	9									
02	261	N	155	-0-	-106	-0-	9	1	146	3	N	-0-					62

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
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					14
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					14
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					14
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	16					30
							18	9									
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					30

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
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	6	1	95	3	N	182	186	1			250
							200	9									
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	7	1	124	3	N	323	382	1			191
							355	9									
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	4	1	71	3	N	277	193	1			275
							305	9									
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	5	1	90	3	N	168	190	1			253
							185	9									
01	496	N	143	-0-	-353	-0-	7	1	136	3	N	-0-	87	1			166
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	13	1	210	3	N	133	25	1			274
							146	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	480	N	24	-0-	-456	-0-	1	1	23	3	N	-0-					100
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					100
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					100
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					100
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					100
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					100

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

09	1800	N	1390	-0-	-410	-0-	88	1	1276	3	Y	24	30	1			8
							26	9									
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1764	3	Y	23	26	1			5
							25	9									
11	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	33	1	1376	3	Y	21	19	1			7
							23	9									
12	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	3	1	1206	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
01	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	65	1	1109	3	Y	18	19	1			6
							20	9									
02	1392	N	913	-0-	-479	-0-	45	1	850	3	Y	16	15	1			7
							18	9									

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

09	960	N	888	-0-	-72	-0-	49	1	835	3	N	4					79
							4	9									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	3	N	-0-					79
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	30	1	546	3	N	39					118
							43	9									
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	45	1	767	3	N	25					143
							28	9									
01	1085	N	859	-0-	-226	-0-	43	1	796	3	N	18					161
							20	9									
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	N	5					166
							6	9									

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	N	-0-					62
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	37	1	633	3	N	-0-					62
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	N	-0-					62
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	35	1	609	3	N	-0-					62
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	33	1	619	3	N	-0-					62
02	638	N	631	-0-	-7	-0-	36	1	595	3	N	-0-					62

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

09	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	107	1	1833	3	N	13					40
							14	9									
10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1329	3	N	3					43
							3	9									
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	66	1	1200	3	N	-0-					43
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	3	N	17					60
							19	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	N	12					72
							13	9									
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	988	3	N	6					78
							7	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		3	-0-	3	3	2	2	1	9	Y	1					9
12	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					9
01	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	7	1			2
02	14B2 EXT		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					2

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	82	1	1398	3	N	8	63	1			60
							9	9									
10	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	57	1	981	3	N	1					61
							1	9									
11	1290	N	716	-0-	-574	-0-	37	1	679	3	N	-0-					61
12	1333	N	904	-0-	-429	-0-	50	1	854	3	N	-0-					61
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	97	1	1803	3	N	31					92
							34	9									
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	104	1	1741	3	N	1					93
							1	9									

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

09	570	N	310	-0-	-260	-0-	17	1	293	3	N	-0-					163
10	620	N	377	-0-	-243	-0-	21	1	356	3	N	-0-					163
*11	510	N	489	-0-	-21	-0-	25	1	447	3	N	15					178
							17	9									
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	826	3	N	-0-					178
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	N	-0-					178
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	N	-0-					178

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					12
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	16					28
							18	9									

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	146	1	2510	3	N	-0-					142
10	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	122	1	2094	3	N	-0-					142
11	2430	X	1931	-0-	-499	-0-	101	1	1830	3	N	-0-					142
12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	144	1	2484	3	N	-0-					142
01	2511	X	2504	-0-	-7	-0-	127	1	2375	3	N	2					144
							2	9									
*02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	174	1	2894	3	N	-0-					144

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	7					55
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	137	1	2344	3	N	6					170
							7	9									
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	130	1	2225	3	N	10					180
							11	9									
11	2280	X	1720	-0-	-560	-0-	90	1	1628	3	N	2					182
							2	9									
12	2356	X	1331	-0-	-1025	-0-	73	1	1249	3	N	8					190
							9	9									
01	2356	X	1424	-0-	-932	-0-	68	1	1269	3	N	79	104	1			165
							87	9									
*02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	126	1	2099	3	N	194	349	1			10
							213	9									

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

09	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	3	N	-0-					36
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	3	N	-0-					36
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	N	-0-					36
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-					36
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					36
02	203	N	150	-0-	-53	-0-	8	1	142	3	N	-0-					36

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

09	3090	X	3017	-0-	-73	-0-	195	1	2822	3	Y	-0-					-0-
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	188	1	3900	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3009	-0-	-81	-0-	70	1	2939	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2504	-0-	-689	-0-	7	1	2497	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2927	-0-	-638	-0-	162	1	2765	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	2679	-0-	-656	-0-	135	1	2544	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1842	3	32	9	Y	29	36	1			6
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1727	3	33	9	Y	30	33	1			3
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1652	3	31	9	Y	28	25	1			6
12	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1787	3	30	9	Y	27	27	1			6
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1776	3	33	9	Y	30	31	1			5
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1680	3	35	9	Y	32	29	1			8

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

09	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	165	3	N	-0-					62
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-					62
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	3	N	-0-					62
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-					62
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	3	N	-0-					62
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					62

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

09	360	N	315	-0-	-45	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	19	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	295	-0-	-53	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1050	N	133	-0-	-917	-0-	7	1	126	3	N	-0-					35
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	941	3	N	5					40
							6	9									
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	44	1	800	3	N	17					57
							19	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	689	3	N	1					58
							1	9									
01	992	N	804	-0-	-188	-0-	41	1	763	3	N	-0-					58
02	841	N	556	-0-	-285	-0-	31	1	525	3	N	-0-					58

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

09	1590	N	1257	-0-	-333	-0-	1234	3	23	9	Y	21	25	1			8
10	1302	N	558	-0-	-744	-0-	547	3	11	9	Y	10	14	1			4
11	1080	N	713	-0-	-367	-0-	699	3	14	9	Y	13	11	1			6
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1298	3	22	9	Y	20	17	1			9
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1623	3	30	9	Y	27	26	1			10
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1396	3	28	9	Y	25	23	1			12

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

09	1500	N	1095	-0-	-405	-0-	60	1	1035	3	N	-0-					70
10	1643	N	956	-0-	-687	-0-	53	1	903	3	N	-0-					70
11	1590	N	1224	-0-	-366	-0-	64	1	1158	3	N	2					72
							2	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	72	1	1247	3	N	13					85
							14	9									
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	3	N	4					89
							4	9									
02	1189	N	1133	-0-	-56	-0-	64	1	1063	3	N	5					94
							6	9									

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	975	3	N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	3	N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	3	N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	60	1	1032	3	N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	3	N	-0-					-0-
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	956	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	109	1	1862	3	N	20					170
							22	9									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	121	1	2073	3	N	15					185
							17	9									
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	29	1	519	3	N	16	187	1			14
							18	9									
12	589	N	41	-0-	-548	-0-	2	1	39	3	N	-0-					14
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	929	3	N	-0-					14
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	115	1	1923	3	N	41					55
							45	9									

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	493	3	N	3					38
							3	9									
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					38
*09	420	N	97	-0-	-323	-0-	5	1	92	3	N	-0-					38
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					38
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					38
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
*01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	847	3	N	-0-					38
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					38

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	55	1	1019	3	N	1					40
							1	9									
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					40

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					85
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					85
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					85
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					85
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					85
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					85

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			3
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	5520	X	4093	-0-	-1427	-0-	265	1	3828	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5596	-0-	-108	-0-	257	1	5339	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4406	-0-	-1114	-0-	103	1	4303	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	3211	-0-	-2183	-0-	8	1	3203	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4763	-0-	-197	-0-	263	1	4500	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4232	-0-	-408	-0-	214	1	4018	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1213	3	21	9	Y	19	24	1			8
10	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1118	3	21	9	Y	19	21	1			6
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	919	3	18	9	Y	16	15	1			7
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1299	3	22	9	Y	20	18	1			9
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1283	3	24	9	Y	22	22	1			9
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1232	3	26	9	Y	24	21	1			12

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
09	11550	X	10381	-0-	-1169	-0-	10202	3	179	9	Y	163	203	1			57
10	11842	X	9413	-0-	-2429	-0-	9237	3	176	9	Y	160	178	1			39
11	10320	X	8389	-0-	-1931	-0-	8233	3	156	9	Y	142	130	1			51
12	10726	X	9178	-0-	-1548	-0-	9027	3	151	9	Y	137	134	1			54
01	10726	X	9318	-0-	-1408	-0-	9151	3	167	9	Y	152	155	1			51
02	10034	X	8820	-0-	-1214	-0-	8641	3	179	9	Y	163	148	1			66

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
09	9240	X	8621	-0-	-619	-0-	8474	3	147	9	Y	134	166	1			42
10	9548	X	7712	-0-	-1836	-0-	7569	3	143	9	Y	130	144	1			28
11	9240	X	6741	-0-	-2499	-0-	6617	3	124	9	Y	113	104	1			37
12	8897	X	7021	-0-	-1876	-0-	6903	3	118	9	Y	107	105	1			39
01	8897	X	8336	-0-	-561	-0-	8186	3	150	9	Y	136	134	1			41
02	8323	X	7702	-0-	-621	-0-	7545	3	157	9	Y	143	130	1			54

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
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	36	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	670	-0-	-198	-0-	31	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	568	-0-	-152	-0-	13	1	555	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	1	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	34	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	390	-0-	-161	-0-	20	1	370	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1862	3	33	9	Y	30	37	1			10
10	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	1624	3	31	9	Y	28	32	1			6
11	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	1444	3	28	9	Y	25	23	1			8
12	1953	N	1537	-0-	-416	-0-	1512	3	25	9	Y	23	23	1			8
01	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1596	3	30	9	Y	27	27	1			8
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1655	3	35	9	Y	32	28	1			12

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
09	5040	X	4433	-0-	-607	-0-	4356	3	77	9	Y	70	87	1			23
10	5208	X	4017	-0-	-1191	-0-	3941	3	76	9	Y	69	77	1			15
11	4770	X	3759	-0-	-1011	-0-	3689	3	70	9	Y	64	58	1			21
12	4619	X	4552	-0-	-67	-0-	4477	3	75	9	Y	68	65	1			24
01	4588	X	4213	-0-	-375	-0-	4137	3	76	9	Y	69	71	1			22
02	4292	X	3951	-0-	-341	-0-	3871	3	80	9	Y	73	67	1			28

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	134	1	1938	3	Y	-0-					-0-
10	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	139	1	2874	3	Y	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	54	1	2276	3	Y	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	1893	-0-	-649	-0-	105	1	1788	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	1992	-0-	-270	-0-	101	1	1891	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	924	-0-	-3366	-0-	907	3	17	9	Y	15	23	1			6
10	4278	X	756	-0-	-3522	-0-	742	3	14	9	Y	13	15	1			4
11	3780	X	770	-0-	-3010	-0-	756	3	14	9	Y	13	12	1			5
12	3875	X	861	-0-	-3014	-0-	847	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	961	X	860	-0-	-101	-0-	843	3	17	9	Y	15	15	1			5
02	899	X	748	-0-	-151	-0-	731	3	17	9	Y	15	14	1			6

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
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	331	1	4786	3	Y	-0-					-0-
10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	323	1	6709	3	Y	-0-					-0-
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	134	1	5643	3	Y	-0-					-0-
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	13	1	5027	3	Y	-0-					-0-
01	6696	X	5833	-0-	-863	-0-	322	1	5511	3	Y	-0-					-0-
02	6264	X	5476	-0-	-788	-0-	276	1	5200	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	475	X	222	-0-	-253	-0-	219	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	50	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	161	X	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1177	-0-	-41	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1314	-0-	-1236	-0-	1295	2	19	9	N	17					45
10	1767	X	1268	-0-	-499	-0-	1268	2			N	-0-					45
11	1680	X	1443	-0-	-237	-0-	1443	2			N	-0-					45
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					45
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					45
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-	18	6			27

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
09	3240	X	2908	-0-	-332	-0-	2856	3	52	9	Y	47	59	1			13
10	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	3275	3	65	9	Y	59	62	1			10
11	3240	X	2743	-0-	-497	-0-	2690	3	53	9	Y	48	44	1			14
12	3131	X	2814	-0-	-317	-0-	2767	3	47	9	Y	43	43	1			14
01	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	2882	3	53	9	Y	48	49	1			13
*02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3802	3	79	9	Y	72	62	1			23

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	2640	X	1309	-0-	-1331	-0-	85	1	1224	3	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	87	1	1800	3	Y	-0-					-0-
11	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	46	1	1946	3	Y	-0-					-0-
12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	5	1	2017	3	Y	-0-					-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	124	1	2120	3	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	3214	-0-	314	314	162	1	3052	3	Y	-0-					-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
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	225	1	3245	3	Y	60	76	1			17
							66	9									
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	232	1	4821	3	Y	63	69	1			11
							69	9									
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	108	1	4519	3	Y	67	59	1			19
							74	9									
12	4712	X	3636	-0-	-1076	-0-	9	1	3566	3	Y	55	56	1			18
							61	9									
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	205	1	3508	3	Y	60	62	1			16
							66	9									
*02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	169	1	3186	3	Y	62	57	1			21
							68	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	111	-0-	-1419	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	89	-0-	-1182	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	3176	-0-	-304	-0-	206	1	2970	3	Y	-0-					-0-
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	205	1	4252	3	Y	-0-					-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	85	1	3543	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	197	1	3374	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3435	-0-	-103	-0-	173	1	3262	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1627	3	29	9	Y	26	32	1			5
10	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1426	3	28	9	Y	25	28	1			2
11	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1250	3	24	9	Y	22	20	1			4
12	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1442	3	25	9	Y	23	23	1			4
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1961	3	37	9	Y	34	32	1			6
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1973	3	43	9	Y	39	35	1			10

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
09	1710	N	1172	-0-	-538	-0-	1172	2			N	-0-					192
10	2139	N	1139	-0-	-1000	-0-	1139	2			N	-0-					192
11	1590	N	946	-0-	-644	-0-	920	2	26	9	N	24					216
12	1209	N	950	-0-	-259	-0-	946	2	4	9	N	4					220
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2424	2	8	9	N	7	166	1			61
*02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2412	2	3	9	N	3					64

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	1560	N	117	-0-	-1443	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	149	-0-	-626	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	179	1	2577	3	Y	48	57	1			13
							53	9									
10	3100	N	3461	-0-	361	361	157	1	3257	3	Y	43	47	1			9
							47	9									
11	2820	N	2352	-0-	-468	-0-	54	1	2261	3	Y	34	32	1			11
							37	9									
12	2914	N	2238	-0-	-676	-0-	6	1	2195	3	Y	34	33	1			12
							37	9									
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	116	1	1981	3	Y	33	35	1			10
							36	9									
*02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	99	1	1867	3	Y	37	33	1			14
							41	9									

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	2768	-0-	-3202	-0-	179	1	2589	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	3810	-0-	-995	-0-	175	1	3635	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3106	-0-	-644	-0-	72	1	3034	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2846	-0-	-750	-0-	7	1	2839	3	Y	-0-					-0-
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	166	1	2840	3	Y	-0-					-0-
*02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	133	1	2503	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	709	3	12	9	Y	11	14	1			4
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	663	3	12	9	Y	11	13	1			2
11	660	N	374	-0-	-286	-0-	367	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	744	N	559	-0-	-185	-0-	550	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	520	3	10	9	Y	9	9	1			2
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	3	10	9	Y	9	8	1			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
09	2730	X	2680	-0-	-50	-0-	2634	3	46	9	Y	42	51	1			12
10	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	2465	3	47	9	Y	43	47	1			8
11	2670	X	2257	-0-	-413	-0-	2215	3	42	9	Y	38	34	1			12
12	2759	X	2284	-0-	-475	-0-	2245	3	39	9	Y	35	34	1			13
01	2759	X	2297	-0-	-462	-0-	2255	3	42	9	Y	38	39	1			12
02	2581	X	2537	-0-	-44	-0-	2484	3	53	9	Y	48	43	1			17

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	Y	3	2	1			2
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			2
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1			2

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

09	660	N	649	-0-	-11	-0-	56	1	592	3	N	1	1	1			20
							1	9									
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	38	1	554	3	N	1	1	1			20
							1	9									
11	630	N	508	-0-	-122	-0-	37	1	469	3	N	2					22
							2	9									
12	682	N	543	-0-	-139	-0-	36	1	506	3	N	1	3	1			20
							1	9									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	531	3	N	173					193
							190	9									
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	519	3	N	1					194
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					50
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	179	2	6	9	N	5					55
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					55
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					55
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					55
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					55

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

09	7230	X	5393	-0-	-1837	-0-	5334	2	59	9	Y	54					91
10	7471	X	5906	-0-	-1565	-0-	5812	2	94	9	Y	85	95	1			81
11	7230	X	2563	-0-	-4667	-0-	2515	2	48	9	Y	44	98	1			27
12	7471	X	5287	-0-	-2184	-0-	5235	2	52	9	Y	47					74
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7036	2	165	9	Y	150	114	1			110
*02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5588	2	124	9	Y	113	120	1			103

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

09	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244

09	9450	X	2233	-0-	-7217	-0-	2181	2	52	9	Y	47					107
10	9765	X	381	-0-	-9384	-0-	378	2	3	9	Y	3					110
11	3090	X	655	-0-	-2435	-0-	655	2			Y	-0-	95	1			15
12	3193	X	193	-0-	-3000	-0-	193	2			Y	-0-					15
01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2264	2	94	9	Y	85					100
02	2030	X	1852	-0-	-178	-0-	1821	2	31	9	Y	28					128

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

09	5280	X	4725	-0-	-555	-0-	4661	2	64	9	Y	58					93
10	5735	X	3898	-0-	-1837	-0-	3820	2	78	9	Y	71	88	1			76
11	5550	X	3082	-0-	-2468	-0-	3009	2	73	9	Y	66	111	1			31
12	5735	X	3409	-0-	-2326	-0-	3366	2	43	9	Y	39					70
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5682	2	86	9	Y	78	76	1			72
02	4582	X	4326	-0-	-256	-0-	4265	2	61	9	Y	55	68	1			59

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-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-

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	518	-0-	518	518	518	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	518					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	5109	-0-	5109	5109	5109	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	3557	-0-	3557	8666	3557	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	184	2	N	2	2	1			2
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	5 3	1 9	116	2	N	3	4	1			1
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	7 6	1 9	150	2	N	5	5	1			1
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	473	2	N	3	2	1			2
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	532	2	N	5	3	1			4
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	491	2	N	1	5	1			-0-

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
09	T. A.		2877	-0-	2877	11277	242	1	2635	2	Y	-0-					-0-
10	13700	X	2423	-0-	-11277	-0-	210	1	2213	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	2340	-0-	-1710	-0-	205	1	2135	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	1740	-0-	-1949	-0-	142	1	1598	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1391	-0-	-1492	-0-	129	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2043	-0-	-654	-0-	184	1	1859	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	625	-0-	-215	-0-	29	1	594	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	24	1	564	2	N	3	4	1			1
							3	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	N	4	4	1			1
							4	9									
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	26	1	550	2	N	3	2	1			2
							3	9									
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	N	4	3	1			3
							4	9									
02	609	N	543	-0-	-66	-0-	26	1	515	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2597	-0-	-613	-0-	121	1	2444	2	N	29	20	1			25
							32	9									
10	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	127	1	3016	2	N	31	45	1			11
							34	9									
11	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	125	1	2612	2	N	49	47	1			13
							54	9									
12	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	139	1	2897	2	N	32	25	1			20
							35	9									
01	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	130	1	2883	2	N	42	26	1			36
							46	9									
02	2958	X	2395	-0-	-563	-0-	113	1	2261	2	N	19	52	1			3
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	16	1	321	2	N	4	2	1			3
							4	9									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	N	-0-	3	1			-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	17	1	381	2	N	-0-					-0-
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	90	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	94	1	994	2	Y	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	95	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	84	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	100	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	974	-0-	-41	-0-	88	1	886	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	385	-0-	-215	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	19	1	455	2	N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	21	1	441	2	N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-					-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	2	N	-0-					-0-
02	435	N	291	-0-	-144	-0-	14	1	277	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	125	1	1510	2	N	35					106
							39	9									
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	138	1	1670	2	N	24					130
							26	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	125	1	1485	2	N	15					145
							17	9									
12	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	116	1	1579	2	N	20					165
							22	9									
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	139	1	1669	2	N	35	171	1			29
							39	9									
02	1566	N	1516	-0-	-50	-0-	131	1	1353	2	N	29					58
							32	9									

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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	2	Y	-0-					-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	600	1	931	3	N	2					55
							2	9									
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	600	1	941	3	N	1					56
							1	9									
11	2580	N	1701	-0-	-879	-0-	600	1	1093	3	N	7					63
							8	9									
12	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	600	1	839	3	N	-0-					63
01	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	600	1	578	3	N	6					69
							7	9									
*02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	600	1	1362	3	N	2					71
							2	9									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	3	1	31	2	N	-0-					5
							15	3									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-					5
							87	3									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					5
							58	3									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					5
							26	3									
01	310	N	102	-0-	-208	-0-	6	1	74	2	N	-0-					5
							22	3									
02	203	N	50	-0-	-153	-0-	3	1	37	2	N	-0-					5
							10	3									

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BENAVIDES (4530) //CONT.// 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	416	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1329	-0-	-376	-0-	318	1	1011	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1328	-0-	-382	-0-	386	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	405	1	978	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	388	1	816	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1212	-0-	-64	-0-	338	1	874	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	2	N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	34	1	308	2	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	2	N	-0-					-0-
12	372	N	165	-0-	-207	-0-	30	1	135	2	N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	852	-0-	-288	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	900	N	707	-0-	-193	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	#	2155	-0-	-575	-0-	583	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	3307	R	3307	-0-	-0-	-0-	792	1	2515	2	N	-0-					-0-
11	2730	#	2363	-0-	-367	-0-	687	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	2511	#	2282	-0-	-229	-0-	668	1	1614	2	N	-0-					-0-
01	3317	#	2237	-0-	-1080	-0-	722	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	3103	#	2103	-0-	-1000	-0-	587	1	1516	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	34	1	404	3	Y	17	6	1	7	8	12
							19	9									
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	Y	13	13	8			12
							14	9									
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	34	1	414	3	Y	20	8	1	16	8	8
							22	9									
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	442	3	Y	8	7	1	3	8	6
							9	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	Y	15	7	1	9	8	5
							17	9									
02	464	N	442	-0-	-22	-0-	34	1	396	3	Y	11	6	8			10
							12	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	66	1	792	3	Y	7	11	1			10
							8	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	76	1	919	3	Y	9					19
							10	9									
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	68	1	839	3	Y	8	12	1			15
							9	9									
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	804	3	Y	8	13	1			10
							9	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	54	1	678	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
02	899	N	754	-0-	-145	-0-	59	1	685	3	Y	9					16
							10	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
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	94	1	1128	3	Y	9	17	1			15
							10	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	103	1	1257	3	Y	15					30
							17	9									
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	96	1	1182	3	Y	11	19	1			22
							12	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	102	1	1269	3	Y	13	19	1			16
							14	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	98	1	1229	3	Y	19	20	1			15
							21	9									
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	98	1	1154	3	Y	14					29
							15	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					4
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	480	N	124	-0-	-356	-0-	9	1	113	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	Y	5	4	1			8
							6	9									

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
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	Y	2					4
							2	9									
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	135	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	1					4
							1	9									

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
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	67	1	778	3	N	26	95	1			41
							29	9									
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	68	1	814	3	N	6					47
							7	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	777	3	N	-0-					47
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	66	1	749	3	N	6					53
							7	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	83	1	706	3	N	7					60
							8	9									
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	730	3	N	-0-					60

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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	95	1	1102	3	Y	-0-					2
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1344	3	Y	-0-	1	1			1
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	77	1	874	3	Y	1					2
							1	9									
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	102	1	1161	3	Y	-0-					2
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	173	1	1466	3	Y	-0-					2
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	115	1	1410	3	Y	-0-					2

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
09	810	N	747	-0-	-63	-0-	59	1	688	3	Y	-0-					7
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	65	1	784	3	Y	-0-					7
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	3	Y	-0-					7
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	65	1	732	3	Y	-0-					7
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	79	1	670	3	Y	-0-					7
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	58	1	708	3	Y	-0-					7

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
09	2010	N	1606	-0-	-404	-0-	183	1	1423	3	Y	-0-					7
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	213	1	1609	3	Y	-0-					7
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	223	1	1508	3	Y	-0-					7
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	202	1	1252	3	Y	-0-					7
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	191	1	1098	3	Y	-0-					7
02	1189	N	937	-0-	-252	-0-	127	1	810	3	Y	-0-					7

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
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	443	1	3436	3	Y	-0-					44
10	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	415	1	3139	3	Y	-0-					44
11	3900	X	3413	-0-	-487	-0-	440	1	2973	3	Y	-0-					44
12	4030	X	3162	-0-	-868	-0-	439	1	2723	3	Y	-0-					44
01	4030	X	2831	-0-	-1199	-0-	420	1	2411	3	Y	-0-					44
02	3741	X	3475	-0-	-266	-0-	470	1	3005	3	Y	-0-					44

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
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	632	3	Y	-0-					2
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	64	1	776	3	Y	-0-	1	1			1
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	1					2
							1	9									
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					2
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					2
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					2

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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					6
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	Y	2					8
							2	9									
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					8
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	10	3	Y	5					13
							6	9									
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	11					24
							12	9									
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					24

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	256	1	1991	3	Y	-0-					10
10	2480	X	2263	-0-	-217	-0-	264	1	1999	3	Y	-0-					10
11	2280	X	2261	-0-	-19	-0-	291	1	1970	3	Y	-0-					10
12	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	299	1	1857	3	Y	-0-					10
01	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	356	1	2045	3	Y	-0-					10
*02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	324	1	2073	3	Y	-0-					10

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

09	390	N	362	-0-	-28	-0-	42	1	320	3	Y	-0-					11
10	527	X	306	-0-	-221	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					11
11	510	X	324	-0-	-186	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					11
12	527	X	469	-0-	-58	-0-	65	1	404	3	Y	-0-					11
01	482	X	482	-0-	-0-	-0-	72	1	410	3	Y	-0-					11
02	348	X	298	-0-	-50	-0-	41	1	257	3	Y	-0-					11

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	245	1	1897	3	Y	-0-					9
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	232	1	1757	3	Y	-0-					9
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	218	1	1469	3	Y	-0-					9
12	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	196	1	1212	3	Y	-0-					9
01	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	192	1	1102	3	Y	-0-					9
02	1421	N	1105	-0-	-316	-0-	149	1	956	3	Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	Y	-0-					19
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					19
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					19
12	558	N	327	-0-	-231	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					19
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	35	1	304	3	Y	-0-					19
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					19

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

09	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	201	1	1558	3	Y	10					11
							11	9									
10	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	190	1	1436	3	Y	-0-					11
11	1830	N	1148	-0-	-682	-0-	148	1	1000	3	Y	-0-					11
12	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	208	1	1293	3	Y	-0-					11
01	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	209	1	1201	3	Y	-0-					11
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	180	1	1158	3	Y	-0-					11

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

09	420	N	212	-0-	-208	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					9
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					9
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	220	3	Y	-0-					9
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201	3	Y	-0-					9
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	209	3	Y	-0-					9
*02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	Y	-0-					9

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	127	1	962	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	183	1	887	2	Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	102	1	817	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	804	-0-	-312	-0-	91	1	713	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	122	1	907	2	Y	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	168	1	760	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	43	1	335	3	N	4	3	1			18
							4	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	320	3	N	55	16	1			57
							61	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	344	3	N	35	67	1			25
							39	9									
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	53	1	332	3	N	31					56
							34	9									
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	40	1	231	3	N	49	74	1			31
							54	9									
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	N	45	38	1			38
							50	9									

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

09	60	N	39	-0-	-21	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					1
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					1
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					1
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					1
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					1
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					1

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1200	N	820	-0-	-380	-0-	94	1	726	3	Y	-0-					68
10	1116	N	912	-0-	-204	-0-	106	1	805	3	Y	1					69
							1	9									
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	147	1	991	3	Y	-0-					69
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	116	1	720	3	Y	-0-					69
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	127	1	727	3	Y	-0-					69
02	1102	N	1043	-0-	-59	-0-	141	1	902	3	Y	-0-					69

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
09	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	226	1	1749	3	Y	-0-					8
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	233	1	1760	3	Y	-0-					8
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	242	1	1637	3	Y	-0-					8
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	279	1	1738	3	Y	-0-					8
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	325	1	1867	3	Y	-0-					8
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	241	1	1539	3	Y	-0-					8

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	814	-0-	-206	-0-	93	1	721	3	Y	-0-					20
10	1054	X	815	-0-	-239	-0-	95	1	720	3	Y	-0-					20
11	1020	X	995	-0-	-25	-0-	125	1	848	3	Y	20					40
							22	9									
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	150	1	933	3	Y	5					45
							6	9									
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	189	1	1090	3	Y	-0-					45
*02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	174	1	1112	3	Y	2					47
							2	9									

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
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					8
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	300	N	21	-0-	-279	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					3
12	341	N	19	-0-	-322	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					3
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	Y	-0-					3
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	-0-	1	1			2

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
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	124	1	967	3	Y	1					13
							1	9									
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	124	1	941	3	Y	6					19
							7	9									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	Y	-0-					19
12	1116	N	263	-0-	-853	-0-	36	1	227	3	Y	-0-					19
01	1085	N	163	-0-	-922	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					19
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	556	3	Y	-0-					19

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	130	-0-	-180	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	108	-0-	-192	-0-	9	1	98	3	Y	1					1
							1	9									
12	310	X	298	-0-	-12	-0-	24	1	271	3	Y	3					4
							3	9									
01	310	X	98	-0-	-212	-0-	10	1	87	3	Y	1					5
							1	9									
02	290	X	88	-0-	-202	-0-	7	1	80	3	Y	1					6
							1	9									

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
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					24
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					24
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					24
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					24
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	1					25
							1	9									
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	13	1	83	3	Y	-0-					25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	1080	N	633	-0-	-447	-0-	72	1	561	3	Y	-0-					31
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	91	1	685	3	Y	-0-					31
11	960	N	767	-0-	-193	-0-	99	1	668	3	Y	-0-					31
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	129	1	802	3	Y	-0-					31
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	128	1	734	3	Y	-0-					31
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	106	1	680	3	Y	-0-					31

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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	Y	1					12
							1	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	Y	3					15
							3	9									
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	3	Y	-0-					15
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	26	1	159	3	Y	1					16
							1	9									
*01	248	N	74	-0-	-174	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					16
*02	232	N	71	-0-	-161	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					16

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	123	1	956	3	Y	-0-					23
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	138	1	1041	3	Y	-0-					23
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	147	1	989	3	Y	-0-					23
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	156	1	969	3	Y	1					24
							1	9									
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	154	1	890	3	Y	-0-					24
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	116	1	744	3	Y	-0-					24

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	377	-0-	-133	-0-	30	1	345	3	Y	2					2
							2	9									
12	558	N	347	-0-	-211	-0-	28	1	318	3	Y	1					3
							1	9									
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	38	1	320	3	Y	2					5
							2	9									
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	27	1	338	3	Y	2					7
							2	9									

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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
09	750	N	339	-0-	-411	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					1
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	53	1	641	3	Y	-0-					1
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	3	Y	-0-					1
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	3	Y	-0-					1
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	82	1	705	3	Y	-0-					1
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	792	3	Y	-0-					1

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1853	N	1826	-0-	-27	-0-	208	1	1618	3	Y	-0-					31
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	161	1	1220	3	Y	36					67
							40	9									
11	930	X	578	-0-	-352	-0-	75	1	503	3	Y	-0-					67
12	961	X	485	-0-	-476	-0-	67	1	418	3	Y	-0-					67
01	961	X	452	-0-	-509	-0-	67	1	382	3	Y	3					70
							3	9									
02	899	X	380	-0-	-519	-0-	52	1	328	3	Y	-0-					70

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	102	1	790	3	Y	-0-					34
10	744	N	638	-0-	-106	-0-	70	1	528	3	Y	36					70
							40	9									
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	80	1	542	3	Y	-0-					70
12	744	N	564	-0-	-180	-0-	79	1	485	3	Y	-0-					70
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	91	1	524	3	Y	3					73
							3	9									
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	174	1	1118	3	Y	-0-					73

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					33
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					33
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					33
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					33
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					33
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	N	-0-	5	6			28

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		508	-0-	508	508	76	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		333	-0-	333	841	49	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		559	-0-	559	1400	66	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	1426	X	26	-0-	-1400	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	244	-0-	-75	-0-	27	1	217	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	3	N	-0-					15
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	3	N	-0-					15
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	25	1	165	3	N	-0-					15
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	27	1	169	3	N	-0-					15
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	22	1	129	3	N	-0-					15
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	N	-0-					15

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

09	600	N	593	-0-	-7	-0-	96	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	108	1	616	3	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	61	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	68	1	513	3	Y	-0-					-0-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	463	3	Y	-0-					-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
09	1980	N	1806	-0-	-174	-0-	206	1	1600	3	Y	-0-					15
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	203	1	1535	3	Y	2					17
							2	9									
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	217	1	1465	3	Y	3					20
							3	9									
12	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	190	1	1179	3	Y	-0-					20
01	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	236	1	1356	3	Y	-0-					20
*02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	251	1	1605	3	Y	-0-					20

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

09	2070	N	1430	-0-	-640	-0-	163	1	1267	3	Y	-0-					11
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	223	1	1686	3	Y	1					12
							1	9									
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	230	1	1549	3	Y	-0-					12
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	244	1	1513	3	Y	2					14
							2	9									
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	232	1	1332	3	Y	2					16
							2	9									
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	228	1	1458	3	Y	-0-					16

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	126	1	979	3	Y	-0-					16
10	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	146	1	1105	3	Y	-0-					16
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	161	1	1085	3	Y	-0-					16
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	166	1	1036	3	Y	-0-					16
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	174	1	998	3	Y	-0-					16
02	1218	N	1033	-0-	-185	-0-	140	1	893	3	Y	-0-					16

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	198	1	2301	3	Y	1					13
							1	9									
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	216	1	2589	3	Y	13					26
							14	9									
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	206	1	2339	3	Y	4					30
							4	9									
12	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	216	1	2450	3	Y	18					48
							20	9									
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	260	1	2213	3	Y	12					60
							13	9									
*02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	195	1	2396	3	Y	23					83
							25	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

09	3000	N	3820	-0-	820	1645	435	1	3384	3	Y	1					16
							1	9									
10	3100	N	3565	-0-	465	2110	416	1	3148	3	Y	1					17
							1	9									
11	5024	X	2914	-0-	-2110	-0-	376	1	2538	3	Y	-0-					17
12	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	402	1	2491	3	Y	1					18
							1	9									
01	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	416	1	2387	3	Y	-0-					18
*02	2726	X	1470	-0-	-1256	-0-	199	1	1271	3	Y	-0-	1	6			17

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	3	Y	-0-					17
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					17
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	Y	-0-					17
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	36	1	218	3	Y	-0-					17
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	222	3	Y	-0-					17
02	319	N	243	-0-	-76	-0-	33	1	210	3	Y	-0-					17

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	110	1	856	3	Y	5					14
							6	9									
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	149	1	1127	3	Y	9					23
							10	9									
11	1170	N	954	-0-	-216	-0-	123	1	831	3	Y	-0-					23
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	141	1	872	3	Y	6					29
							7	9									
01	1271	N	764	-0-	-507	-0-	113	1	648	3	Y	3					32
							3	9									
*02	928	N	573	-0-	-355	-0-	77	1	496	3	Y	-0-	1	6			31

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	578	-0-	-232	-0-	45 17	1 9	516	3	Y	15					30
10	744	N	455	-0-	-289	-0-	31 61	1 9	363	3	Y	55	71	1			14
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	80 34	1 9	908	3	Y	31					45
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	100 45	1 9	1133	3	Y	41					86
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	128 45	1 9	1094	3	Y	41					127
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	87 63	1 9	1061	3	Y	57	129	1			55

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	219	1	2542	3	Y	73	93	1			12
							80	9									
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	216	1	2599	3	Y	5					17
							6	9									
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	224	1	2543	3	Y	56					73
							62	9									
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	201	1	2277	3	Y	144	175	1			42
							158	9									
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	253	1	2151	3	Y	23					65
							25	9									
*02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	186	1	2286	3	Y	15					80
							17	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	3	Y	-0-					6
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	640	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	436	3	Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	3	Y	-0-					-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	-0-					-0-

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
09	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	225	1	1743	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	2449	N	2076	-0-	-373	-0-	235	1	1780	3	N	55	16	1			40
							61	9									
11	2040	N	1217	-0-	-823	-0-	152	1	1028	3	N	34	67	1			7
							37	9									
12	2046	N	1416	-0-	-630	-0-	192	1	1190	3	N	31					38
							34	9									
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	306	1	1759	3	N	49	73	1			14
							54	9									
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	262	1	1678	3	N	46	37	1			23
							51	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
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	3	Y	-0-					29
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	47	1	355	3	Y	-0-					29
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	48	1	328	3	Y	-0-					29
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	3	Y	-0-					29
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	60	1	343	3	Y	-0-					29
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	52	1	331	3	Y	-0-					29

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
09	660	N	127	-0-	-533	-0-	14	1	107	3	N	5	3	1			4
							6	9									
10	682	N	250	-0-	-432	-0-	22	1	167	3	N	55	16	1			43
							61	9									
11	540	N	209	-0-	-331	-0-	22	1	150	3	N	34	67	1			10
							37	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	47	1	293	3	N	30					40
							33	9									
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	27	1	157	3	N	51	74	1			17
							56	9									
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	56	1	358	3	N	46	38	1			25
							51	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	3	Y	-0-					29
10	217	N	47	-0-	-170	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					29
11	270	N	54	-0-	-216	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					29
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	6	1	39	3	Y	1					30
							1	9									
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	32	3	Y	1					31
							1	9									
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					31

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	79	1	612	3	N	14	3	1			41
							15	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	89	1	678	3	N	69	16	1			94
							76	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	86	1	581	3	N	41	67	1			68
							45	9									
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	92	1	571	3	N	41					109
							45	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	81	1	461	3	N	49	74	1			84
							54	9									
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	88	1	558	3	N	91	38	1			137
							100	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	911	-0-	-109	-0-	104	1	807	3	Y	-0-					23
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	101	1	761	3	Y	10					33
							11	9									
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	113	1	758	3	Y	10					43
							11	9									
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	132	1	823	3	Y	1					44
							1	9									
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	114	1	653	3	Y	-0-					44
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	120	1	768	3	Y	15					59
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	136	1	1581	3	Y	-0-					7
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	133	1	1599	3	Y	-0-	2	1			5
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	136	1	1549	3	Y	3					8
							3	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	123	1	1392	3	Y	-0-					8
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	148	1	1262	3	Y	-0-					8
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	106	1	1301	3	Y	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	153	1	1189	3	N	66	172	1			136
							73	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	155	1	1170	3	N	57	37	1			156
							63	9									
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	169	1	1145	3	N	38	114	1			80
							42	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	183	1	1137	3	N	75					155
							83	9									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	190	1	1091	3	N	54	78	1			131
							59	9									
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	176	1	1124	3	N	50	38	1			143
							55	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2550	N	1918	-0-	-632	-0-	218	1	1694	3	N	5					49
							6	9									
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	335	1	2535	3	N	5					54
							6	9									
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	331	1	2232	3	N	6					60
							7	9									
12	1984	N	1517	-0-	-467	-0-	210	1	1294	3	N	12					72
							13	9									
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	407	1	2332	3	N	8					80
							9	9									
*02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	333	1	2130	3	N	7					87
							8	9									

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2288	-0-	-142	-0-	260	1	2015	3	N	12					82
							13	9									
10	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	253	1	1918	3	N	-0-	82	1			-0-
11	2250	N	1960	-0-	-290	-0-	253	1	1707	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	1908	-0-	-448	-0-	265	1	1643	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	276	1	1581	3	N	8					8
							9	9									
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	266	1	1698	3	N	10					18
							11	9									

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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1312	3	Y	33	139	1			176
							36	9									
10	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	38	1	1074	3	Y	46					222
							51	9									
11	1380	N	728	-0-	-652	-0-	29	1	660	3	Y	35	198	1			59
							39	9									
12	1457	N	433	-0-	-1024	-0-	12	1	377	3	Y	40					99
							44	9									
01	1178	N	380	-0-	-798	-0-	15	1	365	3	Y	-0-	56	1			43
02	696	N	407	-0-	-289	-0-	16	1	299	3	Y	84	47	1			80
							92	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
10	465	N	233	-0-	-232	-0-	8	1	225	3	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
02	261	N	232	-0-	-29	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1324	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	50	1	1415	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	57	1	1279	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	38	1	1200	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	56	1	1347	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1260	-0-	-45	-0-	62	1	1198	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

09	1590	N	1411	-0-	-179	-0-	50	1	1361	3	N	-0-					27
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	48	1	1357	3	N	-0-					27
11	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	49	1	1100	3	N	-0-					27
12	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	40	1	1282	3	N	-0-					27
01	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	57	1	1353	3	N	3					30
							3	9									
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	3	N	-0-					30

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					6
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					6
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					6
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-					6
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					6
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					6

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	23					24
							25	9									
10	394	X	394	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	84	93	1			15
							92	9									
11	423	X	423	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	24					39
							26	9									
12	496	X	204	-0-	-292	-0-	16	1	175	3	Y	12					51
							13	9									
01	496	X	150	-0-	-346	-0-	15	1	125	3	Y	9					60
							10	9									
02	464	X	188	-0-	-276	-0-	13	1	157	3	Y	16	56	1			20
							18	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					6
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					6
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					6
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
*02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					6

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
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	121	1	2677	2	N	4					10
							4	9									
10	3100	N	3302	-0-	202	202	136	1	3156	2	N	9	11	1			8
							10	9									
11	1961	N	1759	-0-	-202	-0-	79	1	1680	2	N	-0-					8
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	126	1	2521	2	N	-0-					8
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	102	1	2216	2	N	1					9
							1	9									
*02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	132	1	3370	2	N	-0-					9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1868	-0-	-1192	-0-	247	1	1614	2	N	6			67
							7	9							
10	2449	X	2318	-0-	-131	-0-	285	1	2033	2	N	-0-			67
11	2310	X	728	-0-	-1582	-0-	110	1	612	2	N	5			72
							6	9							
12	2387	X	441	-0-	-1946	-0-	76	1	364	2	N	1			73
							1	9							
01	2387	X	657	-0-	-1730	-0-	103	1	554	2	N	-0-			73
02	2175	X	1645	-0-	-530	-0-	222	1	1423	2	N	-0-			73

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
09	3750	X	3288	-0-	-462	-0-	435	1	2846	2	N	6			90
							7	9							
10	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	419	1	2987	2	N	2			92
							2	9							
11	3690	X	3212	-0-	-478	-0-	490	1	2711	2	N	10			102
							11	9							
12	3565	X	2906	-0-	-659	-0-	497	1	2380	2	N	26			128
							29	9							
01	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	504	1	2699	2	N	8			136
							9	9							
02	3190	X	2984	-0-	-206	-0-	402	1	2578	2	N	4			140
							4	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
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	187	1	1224	2	N	4			42
							4	9							
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	182	1	1298	2	N	2			44
							2	9							
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	205	1	1138	2	N	6			50
							7	9							
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	203	1	971	2	N	-0-			50
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	216	1	1156	2	N	4			54
							4	9							
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	183	1	1173	2	N	2			56
							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
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	640	1	2011	2	Y	2			51
							2	9							
10	DLQ G-10		2636	-0-	2636	2636	621	1	1976	2	Y	35			86
							39	9							
11	1800	N	2351	-0-	551	3187	596	1	1751	2	Y	4			90
							4	9							
12	3100	N	2435	-0-	-665	2522	624	1	1811	2	Y	-0-			90
01	3100	N	2230	-0-	-870	1652	612	1	1612	2	Y	5			95
							6	9							
*02	2900	N	2822	-0-	-78	1574	657	1	2164	2	Y	1			96
							1	9							

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	20	1	62	2	Y	-0-					57
10	DLQ G-10		118	-0-	118	118	28	1	90	2	Y	-0-					57
11	199	N	81	-0-	-118	-0-	21	1	60	2	Y	-0-					57
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	32	1	92	2	Y	-0-					57
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	33	1	87	2	Y	-0-					57
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	90	2	Y	-0-					57

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	4	3	1			3
							4	9									
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	3	5	1			1
							3	9									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	197	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	N	5	3	1			3
							6	9									
02	203	N	4	-0-	-199	-0-	3	2	1	9	N	1	3	1			1

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

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	64	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	56	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	60	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	452	-0-	-128	-0-	48	1	404	2	Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	35	1	334	2	N	-0-					58
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	38	1	361	2	N	-0-					58
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	34	1	309	2	N	13					71
							14	9									
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	32	1	295	2	N	-0-					71
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	34	1	285	2	N	-0-					71
*02	348	N	271	-0-	-77	-0-	29	1	242	2	N	-0-	12	6			59

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

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

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

09	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	3245	2	2	9	N	2					5
10	3968 X	3477	-0-	-491	-0-	3477	2			N	-0-					5
11	3840 X	3306	-0-	-534	-0-	3304	2	2	9	N	2					7
12	3968 X	3298	-0-	-670	-0-	3298	2			N	-0-					7
01	3565 X	3301	-0-	-264	-0-	3299	2	2	9	N	2	9	1			-0-
02	3248 X	3121	-0-	-127	-0-	3119	2	2	9	N	2					2

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

09	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	106	1	1020	2	N	-0-					32
10	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	108	1	1022	2	N	-0-					32
11	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	106	1	973	2	N	-0-					32
12	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	107	1	994	2	N	-0-					32
01	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	111	1	935	2	N	2					34
						2	9									
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	115	1	958	2	N	-0-	9	6			25

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

09	4710 X	4395	-0-	-315	-0-	364	1	4031	2	N	-0-					-0-
10	4526 X	4492	-0-	-34	-0-	367	1	4125	2	N	-0-					-0-
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	365	1	4185	2	N	-0-					-0-
12	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	401	1	4219	2	N	-0-					-0-
01	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	369	1	3996	2	N	-0-					-0-
02	4408 X	4013	-0-	-395	-0-	343	1	3670	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

09	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	11	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	1550 N	690	-0-	-860	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	514	-0-	-943	-0-	23	1	491	2	N	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	-0-					-0-
02	1131 N	417	-0-	-714	-0-	12	1	405	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	20	1	2409	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	2			N	-0-			-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
12	2511	N	2024	-0-	-487	-0-	89	1	1935	2	N	-0-			-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	N	-0-			-0-
02	2204	N	1671	-0-	-533	-0-	50	1	1621	2	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

09	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	85	1	10245	2	N	-0-			-0-
10	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-			-0-
11	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-			-0-
12	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	452	1	9768	2	N	-0-			-0-
01	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	663	1	9600	2	N	-0-			-0-
*02	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	301	1	9797	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	N	-0-			-0-
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	N	-0-			-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-			-0-
02	203	N	160	-0-	-43	-0-	5	1	155	2	N	-0-			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 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
09	7140	X	5338	-0-	-1802	-0-	44	1	5294	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	4936	-0-	-2442	-0-	4936	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	3564	-0-	-3576	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
12	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	320	1	6921	2	N	-0-			-0-
01	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	523	1	7577	2	N	-0-			-0-
*02	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	246	1	8002	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930	N	483	-0-	-447	-0-	4	1	479	2	N	-0-			-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	54	1	1170	2	N	-0-			-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	79	1	1150	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	974	-0-	-273	-0-	29	1	945	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	330	X	11	-0-	-319	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	-0-			-0-
*02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	20	1	660	2	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	9	1	1082	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-			-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	50	1	1085	2	N	-0-			-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	N	-0-			-0-
02	957	N	660	-0-	-297	-0-	20	1	640	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	33	1	3971	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4266	-0-	-508	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
11	4620	X	3593	-0-	-1027	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
12	4774	X	3854	-0-	-920	-0-	170	1	3684	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4066	-0-	-305	-0-	263	1	3803	2	N	-0-			-0-
02	4002	X	3781	-0-	-221	-0-	113	1	3668	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	14	1	1703	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
12	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	68	1	1481	2	N	-0-			-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	88	1	1269	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1272	-0-	-526	-0-	38	1	1234	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	6	1	756	2	N	-0-			-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
12	713	N	650	-0-	-63	-0-	29	1	621	2	N	-0-			-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	-0-			-0-
02	667	N	498	-0-	-169	-0-	15	1	483	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	28	1	3431	2	N	-0-			-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-			-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	160	1	3462	2	N	-0-			-0-
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	231	1	3353	2	N	-0-			-0-
*02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	98	1	3182	2	N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	34	1	4070	2	N	-0-			-0-
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-			-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	191	1	4141	2	N	-0-			-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	279	1	4042	2	N	-0-			-0-
*02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	120	1	3911	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	6	1	673	2	N	-0-			-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	89	1	1927	2	N	-0-			-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	131	1	1901	2	N	-0-			-0-
*02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	56	1	1823	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10863	-0-	-417	-0-	89	1	10774	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	11332	-0-	-324	-0-	11332	2			N	-0-			-0-
11	11280	X	11143	-0-	-137	-0-	11143	2			N	-0-			-0-
12	11563	X	11027	-0-	-536	-0-	487	1	10540	2	N	-0-			-0-
01	11563	X	10980	-0-	-583	-0-	709	1	10271	2	N	-0-			-0-
02	10759	X	10251	-0-	-508	-0-	306	1	9945	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	19	1	2352	2	N	-0-			-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
12	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	103	1	2236	2	N	-0-			-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	162	1	2340	2	N	-0-			-0-
*02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	77	1	2516	2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	117	1	14127	2	N	18					58
							20	9									
10	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	14752	2	2	9	N	2					60
11	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					60
12	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	513	1	11087	2	N	-0-					60
01	1736	X	484	-0-	-1252	-0-	31	1	453	2	N	-0-					60
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					60

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	23	1	2754	2	N	-0-					-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3683	-0-	583	583	163	1	3520	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3623	-0-	523	1106	234	1	3389	2	N	-0-					-0-
*02	4588	X	3482	-0-	-1106	-0-	104	1	3378	2	N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	777	1	69	9	N	63					118
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					118
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1075	1	149	9	N	135	168	1			85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	153	1			38
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	968	1	142	9	N	129					167
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
02	14B2 EXT	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	1710 N	1551	-0-	-159	-0-	1518	2	33	9	N	30					54
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1660	2	37	9	N	34					88
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1648	2	35	9	N	32					120
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1787	2	41	9	N	37					157
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1791	2	37	9	N	34	151	1			40
02	1624 N	1613	-0-	-11	-0-	1576	2	37	9	N	34					74

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

09	2490 #	2244	-0-	-246	-0-	2232	2	12	9	N	11					250
10	2573 #	2284	-0-	-289	-0-	2271	2	13	9	N	12					262
11	2520 #	2021	-0-	-499	-0-	2009	2	12	9	N	11	174	1			99
12	2604 #	1695	-0-	-909	-0-	1682	2	13	9	N	12					111
01	2573 #	1533	-0-	-1040	-0-	1516	2	17	9	N	15					126
02	2175 #	1451	-0-	-724	-0-	1434	2	17	9	N	15					141

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

	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
09	810	N	639	-0-	-171	-0-	161	1	478	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	475	-0-	-393	-0-	69	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	292	-0-	-518	-0-	41	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	363	-0-	-288	-0-	90	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	140	1	314	2	Y	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	85	1	168	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

	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
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	64	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	26	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	116	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	137	1	307	2	Y	-0-					-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	143	1	281	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

	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
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	379	1	1127	2	Y	-0-					10
10	1457	N	1088	-0-	-369	-0-	158	1	928	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
11	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	214	1	1305	2	Y	11	21	1			-0-
							12	9									
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	506	1	1536	2	Y	5					5
							6	9									
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	604	1	1350	2	Y	2					7
							2	9									
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	439	1	866	2	Y	7	12	1			2
							8	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	2910	N	2174	-0-	-736	-0-	547	1	1627	2	Y	-0-					21
10	2697	N	1904	-0-	-793	-0-	276	1	1622	2	Y	5	4	1			22
							6	9									
11	2730	N	2211	-0-	-519	-0-	308	1	1880	2	Y	21	43	1			-0-
							23	9									
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	582	1	1766	2	Y	10					10
							11	9									
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	743	1	1660	2	Y	3					13
							3	9									
*02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	769	1	1518	2	Y	13	23	1			3
							14	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	315	1	936	2	Y	-0-					11
10	1333	N	828	-0-	-505	-0-	120	1	706	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	204	1	1244	2	Y	11	22	1			-0-
							12	9									
12	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	309	1	939	2	Y	5					5
							6	9									
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	460	1	1028	2	Y	2					7
							2	9									
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	419	1	827	2	Y	7	12	1			2
							8	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					72

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4188	-0-	-1182	-0-	1054	1	3134	2	Y	-0-					26
10	5487	X	3116	-0-	-2371	-0-	452	1	2658	2	Y	5	5	1			26
							6	9									
11	5190	X	4905	-0-	-285	-0-	686	1	4189	2	Y	27	53	1			-0-
							30	9									
12	5363	X	5291	-0-	-72	-0-	1308	1	3970	2	Y	12					12
							13	9									
01	5239	X	4746	-0-	-493	-0-	1466	1	3276	2	Y	4					16
							4	9									
*02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	1501	1	2964	2	Y	17	29	1			4
							19	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 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
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	113	1	336	2	Y	-0-					4
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	45	1	268	2	Y	-0-					4
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	131	1	800	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	275	1	836	2	Y	-0-					2
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	351	1	784	2	Y	-0-					2
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	366	1	723	2	Y	-0-					2

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	203	1	604	2	Y	-0-					29
10	1147	N	469	-0-	-678	-0-	68	1	398	2	Y	3	2	1			30
							3	9									
11	750	N	245	-0-	-505	-0-	33	1	200	2	Y	11	22	1			19
							12	9									
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	222	1	674	2	Y	5					24
							6	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	222	1	495	2	Y	1					25
							1	9									
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	289	1	570	2	Y	8	12	1			21
							9	9									

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	327	-0-	-573	-0-	82	1	245	2	Y	-0-					8
10	620	N	302	-0-	-318	-0-	44	1	257	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	152	1	929	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	165	1	500	2	Y	3					5
							3	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	159	1	355	2	Y	1					6
							1	9									
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	145	1	286	2	Y	3	6	1			3
							3	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	103	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	282	-0-	-214	-0-	41	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	64	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	115	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	95	1	211	2	Y	-0-					-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	289	1	570	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	259	-0-	-251	-0-	65	1	194	2	Y	-0-					46
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	96	1	563	2	Y	9	8	1			47
							10	9									
11	3000	N	4220	-0-	1220	1220	587	1	3586	2	Y	43	88	1			2
							47	9									
12	3100	N	2592	-0-	-508	712	637	1	1933	2	Y	20					22
							22	9									
01	2923	N	2211	-0-	-712	-0-	681	1	1522	2	Y	7					29
							8	9									
*02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	707	1	1395	2	Y	26	46	1			9
							29	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1510	-0-	-1160	-0-	380	1	1130	2	Y	-0-					46
10	2790	X	1603	-0-	-1187	-0-	231	1	1361	2	Y	10	9	1			47
							11	9									
11	1950	X	1545	-0-	-405	-0-	210	1	1281	2	Y	49	96	1			-0-
							54	9									
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	457	1	1387	2	Y	22					22
							24	9									
01	1705	X	1410	-0-	-295	-0-	433	1	968	2	Y	8					30
							9	9									
*02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	561	1	1108	2	Y	29	52	1			7
							32	9									

BRISCOE 'D' WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 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
10	0		22689	-0-	22689	22689	3272	1	19245	2	Y	156	139	1			17
							172	9									
11	0		18166	-0-	18166	40855	2556	1	15610	2	Y	-0-					17
12	0		11682	-0-	11682	52537	2895	1	8787	2	Y	-0-					17
*01	60325	X	7788	-0-	-52537	-0-	2408	1	5380	2	Y	-0-					17
02	32277	X	5863	-0-	-26414	-0-	1971	1	3892	2	Y	-0-					17

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) //CONT.// 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1170	N	849	-0-	-321 B	-29406	36 1 1 9		812	3	N	1					80
10	1054	N	987	-0-	-67 B	-29406	40 1		947	3	N	-0-					80
11	720	N	871	-0-	151 B	-29255	40 1		831	3	N	-0-					80
12	0	N	787	-0-	787 B	-28468	33 1		754	3	N	-0-					80
01	0	N	782	-0-	782 B	-27686	33 1 1 9		748	3	N	1					81
02	841	N	834	-0-	-7 B	-27686	33 1		801	3	N	-0-					81

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
09	330	N	253	-0-	-77 B	-7606	15 1		238	3	N	-0-					2
10	341	N	490	-0-	149 B	-7457	29 1		461	3	N	-0-					2
11	300	N	357	-0-	57 B	-7400	21 1		336	3	N	-0-					2
12	0	N	483	-0-	483 B	-6917	28 1		455	3	N	-0-					2
01	0	N	914	-0-	914 B	-6003	48 1		866	3	N	-0-					2
02	319	N	655	-0-	336 B	-5667	34 1		621	3	N	-0-					2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	117	1	1318	2	Y	-0-					-0-
							618	3									
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	100	1	1180	2	Y	-0-					-0-
							490	3									
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	127	1	1360	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	96	1	1070	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	91	1	1060	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	79	1	969	2	Y	-0-					-0-
							274	3									

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
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	110	1	1243	2	Y	-0-					-0-
							584	3									
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1275	2	Y	-0-					-0-
							529	3									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	119	1	1285	2	Y	-0-					-0-
							524	3									
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	115	1	1285	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	112	1	1297	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
*02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	97	1	1195	2	Y	-0-					-0-
							338	3									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	27	1	321	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	31	1	356	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
02	522	N	454	-0-	-68	-0-	27	1	333	2	Y	-0-					-0-
							94	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	20	1	239	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	20	1	213	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
02	319	N	304	-0-	-15	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					-0-
							63	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

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

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

09	990	N	787	-0-	-203	-0-	45	1	505	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	464	2	Y	-0-					-0-
							132	3									

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

09	480	N	414	-0-	-66	-0-	24	1	266	2	N	-0-					-0-
							124	3									
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	30	1	351	2	N	-0-					-0-
							145	3									
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	N	-0-					-0-
							125	3									
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	23	1	255	2	N	-0-					-0-
							65	3									
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-
							84	3									
02	435	N	224	-0-	-211	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
							47	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

09	1410	N	749	-0-	-661	-0-	749	2			N	-0-					153
10	1581	N	825	-0-	-756	-0-	816	2	9	9	N	8					161
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					161
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1447	3	29	9	N	26	161	7			26
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

09	1830	N	954	-0-	-876	-0-	954	2			N	-0-					193
10	1612	N	1081	-0-	-531	-0-	1039	2	42	9	N	38					231
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					231
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1118	3	39	9	N	35	231	7			35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
09	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1272	1	14	9	N	13					291
10	1364	#	1308	-0-	-56	-0-	1297	1	11	9	N	10					301
11	1380	#	872	-0-	-508	-0-	862	1	10	9	N	9					310
12	1426	#	970	-0-	-456	-0-	962	1	8	9	N	7					317
01	1426	#	1007	-0-	-419	-0-	995	1	12	9	N	11					328
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT					328

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) //CONT.// 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC //CONT.// 846692
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	17	1	572	2	Y	50	59	1			13
							55	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	Y	65	70	1			8
							72	9									
11	750	N	600	-0-	-150	-0-	19	1	571	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	20	1	605	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	23	1	625	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	582	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	92	1	564	3	Y	15	10	1			19
							17	9									
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	78	1	557	3	Y	1	2	1			18
							1	9									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	83	1	702	3	Y	5					23
							6	9									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	86	1	647	3	Y	3	3	1			23
							3	9									
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	86	1	594	3	Y	-0-					23
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT					23

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	79	1	482	3	Y	3					38
							3	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	125	1	893	3	Y	-0-					38
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	120	1	1013	3	Y	-0-					38
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	133	1	1006	3	Y	-0-					38
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					38
02	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					Y	NO RPT					38

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	93	112	1			59
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	389	1	2777	3	N	122	146	1			35
							134	9									
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	273	1	2302	3	N	108					143
							119	9									
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	315	1	2372	3	N	131	134	1			140
							144	9									
*01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	325	1	2249	3	N	109	137	1			112
							120	9									
02	2030	X	NO RPT	-0-	-2030	-0-					N	NO RPT					112

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	2640	N	2460	-0-	-180	-0-	147	1	2313	2	N	-0-			-0-
10	2697	N	2564	-0-	-133	-0-	180	1	2384	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2246	-0-	-334	-0-	183	1	2063	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2186	-0-	-356	-0-	129	1	2057	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	153	1	2216	2	N	-0-			-0-
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	138	1	2107	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-			-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	5	1	52	2	N	-0-			-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	2	N	-0-			-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	904	-0-	-2486	-0-	54	1	850	2	N	-0-					28
10	3224	X	805	-0-	-2419	-0-	57	1	748	2	N	-0-					28
11	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	799	1	9030	2	N	-0-					28
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	521	1	8327	2	N	-0-					28
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	490	1	7117	2	N	-0-					28
*02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	385	1	5868	2	N	-0-					28

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
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	75	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	87	1	983	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	66	1	1055	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	982	-0-	-165	-0-	63	1	919	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1013	-0-	-31	-0-	62	1	951	2	N	-0-					-0-

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
09	720	N	564	-0-	-156	-0-	34	1	530	2	N	-0-					-0-
10	744	N	536	-0-	-208	-0-	38	1	498	2	N	-0-					-0-
11	720	N	461	-0-	-259	-0-	37	1	424	2	N	-0-					-0-
12	589	N	417	-0-	-172	-0-	25	1	392	2	N	-0-					-0-
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	30	1	435	2	N	-0-					-0-
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	25	1	385	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
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096						N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	2	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	N	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	32	1	336	2	N	-0-					-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	21	1	235	2	N	-0-					-0-
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
12	341	N	246	-0-	-95	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	2	N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

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

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	82	1	1085	2	N	-0-					-0-
11	990 N	856	-0-	-134	-0-	70	1	786	2	N	-0-					-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	67	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	74	1	1082	2	N	-0-					-0-
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	68	1	1040	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	287	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	345	1	4570	2	N	-0-					-0-
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	334	1	3775	2	N	-0-					-0-
12	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	265	1	4234	2	N	-0-					-0-
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	314	1	4568	2	N	-0-					-0-
*02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	254	1	3875	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	185	1	2907	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	229	1	3033	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	240	1	2710	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	185	1	2961	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	187	1	2714	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2656	-0-	-389	-0-	163	1	2493	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 2 WELL #: 12 RRCID -> 286575 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 9564 - 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
09	15930	X	9878	-0-	-6052	-0-	592	1	9286	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	9312	-0-	-5041	-0-	654	1	8658	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	8669	-0-	-4051	-0-	705	1	7964	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	8940	-0-	-3057	-0-	526	1	8414	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	8296	-0-	-2802	-0-	534	1	7762	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	7456	-0-	-2085	-0-	459	1	6997	2	N	-0-					-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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

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
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	539	-0-	-571	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/2020

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

09	450	N	442	-0-	-8	-0-	39	1	403	2	N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	N	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	36	1	399	2	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	37	1	421	2	N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	38	1	405	2	N	-0-					-0-
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	34	1	373	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	28	1	408	2	N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	N	-0-			-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	2	N	-0-			-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	21	1	234	2	N	-0-			-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	N	-0-			-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	22	1	233	2	N	-0-			-0-
02	261	N	209	-0-	-52	-0-	17	1	192	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	328	1	3408	2	N	-0-			-0-
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	302	1	3454	2	N	-0-			-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	263	1	2928	2	N	-0-			-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	260	1	2994	2	N	-0-			-0-
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	393	1	4148	2	N	-0-			-0-
*02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	317	1	3492	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

09	330	N	293	-0-	-37	-0-	26	1	267	2	N	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	-0-			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	N	-0-			-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	-0-			-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	2	N	-0-			-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	30	1	329	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-			-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	132	1	1752	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3703	-0-	703	703	301	1	3402	2	N	-0-			-0-
12	780	N	77	-0-	-703	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
02	116	X	81	-0-	-35	-0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

09	240	N	231	-0-	-9	-0-	20	1	211	2	N	-0-			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-			-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	-0-			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	N	-0-			-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	21	1	226	2	N	-0-			-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	18	1	202	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	114	1	1791	2	N	-0-					-0-
10	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	142	1	1879	2	N	-0-					-0-
11	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	157	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	122	1	1949	2	N	-0-					-0-
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	132	1	1919	2	N	-0-					-0-
*02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	116	1	1769	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	356	-0-	-124	-0-	31	1	325	2	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	41	1	467	2	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	2	N	-0-					-0-
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
01	496	N	382	-0-	-114	-0-	33	1	349	2	N	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	N	-0-					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	870	N	863	-0-	-7	-0-	76	1	787	2	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	819	2	N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	78	1	894	2	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	82	1	870	2	N	-0-					-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	72	1	799	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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
09	780	N	694	-0-	-86	-0-	61	1	633	2	N	-0-			-0-
10	806	N	445	-0-	-361	-0-	36	1	409	2	N	-0-			-0-
11	750	N	333	-0-	-417	-0-	27	1	306	2	N	-0-			-0-
12	713	N	391	-0-	-322	-0-	31	1	360	2	N	-0-			-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	34	1	357	2	N	-0-			-0-
02	319	N	274	-0-	-45	-0-	23	1	251	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	18	1	276	2	N	-0-			-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-
11	360	N	224	-0-	-136	-0-	18	1	206	2	N	-0-			-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-			-0-
02	203	N	128	-0-	-75	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	201	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3990	-0-	890	890	321	1	3669	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3038	-0-	38	928	250	1	2788	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2719	-0-	-381	547	217	1	2502	2	N	-0-					-0-
01	3168	X	2621	-0-	-547	-0-	227	1	2394	2	N	-0-					-0-
*02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	185	1	2038	2	N	-0-					-0-

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
09	1710	N	1047	-0-	-663	-0-	92	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	537	-0-	-1230	-0-	43	1	494	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	87	1	975	2	N	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	96	1	1106	2	N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	83	1	871	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	805	-0-	-210	-0-	67	1	738	2	N	-0-					-0-

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
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	145	1	1502	2	N	-0-					-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	131	1	1495	2	N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	113	1	1263	2	N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	118	1	1359	2	N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	101	1	1066	2	N	-0-					-0-
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	108	1	1194	2	N	-0-					-0-

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
09	780	N	466	-0-	-314	-0-	41	1	425	2	N	-0-					-0-
10	868	N	622	-0-	-246	-0-	50	1	572	2	N	-0-					-0-
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	66	1	734	2	N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	540	2	N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	51	1	539	2	N	-0-					-0-
02	783	N	547	-0-	-236	-0-	45	1	502	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

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

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	621	-0-	-189	-0-	37	1	584	2	N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	89	1	1000	2	N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	812	2	N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	55	1	803	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	803	-0-	-241	-0-	49	1	754	2	N	-0-					-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 #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

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

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

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980 N	1818	-0-	-162	-0-	160	1	1658	2	N	-0-					-0-
10	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	145	1	1656	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1611	-0-	-249	-0-	133	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1525	-0-	-366	-0-	122	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1129	-0-	-669	-0-	98	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1566 N	1507	-0-	-59	-0-	125	1	1382	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	450	N	287	-0-	-163	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	27	1	359	2	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	464	2	N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	N	-0-					-0-
02	493	N	383	-0-	-110	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-

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
09	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	122	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	126	1	1445	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	121	1	1349	2	N	-0-					-0-
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	197	1	2274	2	N	-0-					-0-
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	245	1	2587	2	N	-0-					-0-
*02	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	238	1	2625	2	N	-0-					-0-

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
09	930	N	785	-0-	-145	-0-	69	1	716	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	835	-0-	-188	-0-	67	1	768	2	N	-0-					-0-
11	840	N	737	-0-	-103	-0-	61	1	676	2	N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	N	-0-					-0-
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	67	1	711	2	N	-0-					-0-
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-
01	SWR 10		69	-0-	69	195	69	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	284	1	2946	2	N	-0-					-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	287	1	3283	2	N	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	286	1	3187	2	N	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	283	1	3260	2	N	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	318	1	3360	2	N	-0-					-0-
*02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	329	1	3624	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	84	1	875	2	N	-0-					-0-
10	930	N	632	-0-	-298	-0-	51	1	581	2	N	-0-					-0-
11	900	N	338	-0-	-562	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
12	930	N	325	-0-	-605	-0-	26	1	299	2	N	-0-					-0-
01	620	N	358	-0-	-262	-0-	31	1	327	2	N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

09	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4260	X	2961	-0-	-1299	-0-	177	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	2991	-0-	-1411	-0-	210	1	2781	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3377	-0-	-883	-0-	275	1	3102	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	2817	-0-	-1399	-0-	166	1	2651	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	199	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3091	-0-	-186	-0-	190	1	2901	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	102	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	111	1	1272	2	N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1027	2	N	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	115	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	122	1	1291	2	N	-0-					-0-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	112	1	1234	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	641	2	N	-0-					-0-
10	496	N	188	-0-	-308	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
11	480	N	177	-0-	-303	-0-	14	1	163	2	N	-0-					-0-
12	496	N	136	-0-	-360	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
02	174	N	114	-0-	-60	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	218	1	2260	2	N	-0-			-0-
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	181	1	2068	2	N	-0-			-0-
11	1920	X	1757	-0-	-163	-0-	145	1	1612	2	N	-0-			-0-
12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	173	1	1995	2	N	-0-			-0-
01	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	165	1	1736	2	N	-0-			-0-
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	149	1	1640	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

09	8700	X	7889	-0-	-811	-0-	473	1	7416	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	6649	-0-	-2341	-0-	467	1	6182	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	7534	-0-	-1166	-0-	613	1	6921	2	N	-0-			-0-
12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	494	1	7888	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	7992	-0-	-161	-0-	515	1	7477	2	N	-0-			-0-
*02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	475	1	7246	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

09	240	N	190	-0-	-50	-0-	17	1	173	2	N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-			-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-			-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	11	1	120	2	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	9960	X	5740	-0-	-4220	-0-	344	1	5396	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	8027	-0-	-2885	-0-	564	1	7463	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	7162	-0-	-3398	-0-	582	1	6580	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	8615	-0-	-2297	-0-	507	1	8108	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	6414	-0-	-3103	-0-	413	1	6001	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	6791	-0-	-720	-0-	418	1	6373	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	17	1	270	2	N	-0-			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-			-0-
11	300	N	123	-0-	-177	-0-	10	1	113	2	N	-0-			-0-
12	310	N	135	-0-	-175	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	13	1	194	2	N	-0-			-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	N	-0-			-0-
10	310	N	164	-0-	-146	-0-	13	1	151	2	N	-0-			-0-
11	330	N	83	-0-	-247	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
12	279	N	76	-0-	-203	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	7	1	79	2	N	-0-			-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	N	-0-			-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	N	-0-			-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	N	-0-			-0-
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	34	1	497	2	N	-0-			-0-
02	638	N	429	-0-	-209	-0-	26	1	403	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	98	1	1539	2	N	-0-			-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	124	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	136	1	1539	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	79	1	1267	2	N	-0-			-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	117	1	1696	2	N	-0-			-0-
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	109	1	1667	2	N	-0-			-0-

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
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	133	1	1383	2	N	-0-			-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	128	1	1462	2	N	-0-			-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	127	1	1414	2	N	-0-			-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	137	1	1575	2	N	-0-			-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	140	1	1478	2	N	-0-			-0-
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	124	1	1370	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	N	-0-			-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	N	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	N	-0-			-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	540	2	N	-0-			-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	49	1	522	2	N	-0-			-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	N	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	N	-0-			-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	448	2	N	-0-			-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-			-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	N	-0-			-0-
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	N	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	283	1	4433	2	N	-0-					-0-
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	230	1	3042	2	N	-0-					-0-
11	4770 X	3957	-0-	-813	-0-	322	1	3635	2	N	-0-					-0-
12	4929 X	1930	-0-	-2999	-0-	114	1	1816	2	N	-0-					-0-
01	4929 X	1973	-0-	-2956	-0-	127	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	4553 X	1516	-0-	-3037	-0-	93	1	1423	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	113 1	1770 2	N	-0-			-0-
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	162 1	2151 2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1447	-0-	-533	-0-	118 1	1329 2	N	-0-			-0-
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	132 1	2117 2	N	-0-			-0-
01	2325 N	1595	-0-	-730	-0-	103 1	1492 2	N	-0-			-0-
*02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	110 1	1678 2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

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

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

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

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13080 X	11767	-0-	-1313	-0-	705	1	11062	2	N	-0-			1
10	13516 X	13359	-0-	-157	-0-	938	1	12421	2	N	-0-			1
11	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	1079	1	12191	2	N	-0-			1
12	13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	823	1	13159	2	N	-0-			1
01	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	864	1	12551	2	N	-0-			1
02	12818 X	12336	-0-	-482	-0-	759	1	11577	2	N	-0-			1

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

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

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	59	1	609	2	N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	2	N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	53	1	593	2	N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	47	1	547	2	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	N	-0-					-0-
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	6096	-0-	-444	-0-	365	1	5731	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6523	-0-	-359	-0-	458	1	6065	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6190	-0-	-530	-0-	503	1	5687	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	394	1	6289	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5906	-0-	-1038	-0-	380	1	5526	2	N	-0-					-0-
*02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	390	1	5943	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16440	X	9531	-0-	-6909	-0-	837	1	8694	2	N	-0-					1
10	16988	X	10763	-0-	-6225	-0-	866	1	9897	2	N	-0-					1
11	16440	X	9106	-0-	-7334	-0-	749	1	8357	2	N	-0-					1
12	15934	X	8025	-0-	-7909	-0-	641	1	7384	2	N	-0-					1
01	15934	X	7706	-0-	-8228	-0-	667	1	7039	2	N	-0-					1
02	10063	X	9964	-0-	-99	-0-	828	1	9136	2	N	-0-					1

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 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
09	14190	X	6938	-0-	-7252	-0-	610	1	6328	2	N	-0-					1
10	12772	X	4193	-0-	-8579	-0-	337	1	3856	2	N	-0-					1
11	10860	X	8676	-0-	-2184	-0-	714	1	7962	2	N	-0-					1
12	9734	X	9709	-0-	-25	-0-	775	1	8934	2	N	-0-					1
01	9486	X	8138	-0-	-1348	-0-	704	1	7434	2	N	-0-					1
02	8381	X	7954	-0-	-427	-0-	661	1	7293	2	N	-0-					1

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
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

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
09	9900	X	6418	-0-	-3482	-0-	564	1	5854	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	6625	-0-	-3605	-0-	533	1	6092	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8066	-0-	-1234	-0-	664	1	7402	2	N	-0-			-0-
12	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	1016	1	11717	2	N	-0-			-0-
01	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	999	1	10539	2	N	-0-			-0-
*02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	776	1	8561	2	N	-0-			-0-

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
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	9	1	97	2	N	-0-			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-			-0-
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	2	N	-0-			-0-
01	155	N	56	-0-	-99	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	737	2	N	-0-			-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	N	-0-			-0-
11	720	N	635	-0-	-85	-0-	52	1	583	2	N	-0-			-0-
12	837	N	574	-0-	-263	-0-	46	1	528	2	N	-0-			-0-
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	45	1	476	2	N	-0-			-0-
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	46	1	502	2	N	-0-			-0-

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
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	282	1	2931	2	N	-0-			-0-
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	272	1	3109	2	N	-0-			-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	252	1	2815	2	N	-0-			-0-
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	267	1	3082	2	N	-0-			-0-
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	273	1	2880	2	N	-0-			-0-
*02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	255	1	2811	2	N	-0-			-0-

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
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	149	1	1543	2	N	-0-			-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	124	1	1419	2	N	-0-			-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	87	1	972	2	N	-0-			-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	90	1	1032	2	N	-0-			-0-
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	78	1	828	2	N	-0-			-0-
02	870	N	853	-0-	-17	-0-	71	1	782	2	N	-0-			-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 "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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	647	1	6721	2	N	-0-			-0-
10	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	653	1	7457	2	N	-0-			-0-
11	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	618	1	6889	2	N	-0-			-0-
12	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	658	1	7580	2	N	-0-			-0-
01	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	713	1	7529	2	N	-0-			-0-
*02	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	655	1	7229	2	N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 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
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	115	1	1195	2	N	-0-			-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	95	1	1084	2	N	-0-			-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	83	1	923	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	89	1	1022	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	93	1	978	2	N	-0-			-0-
02	986	N	838	-0-	-148	-0-	70	1	768	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	281	1	2917	2	N	-0-			-0-
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	247	1	2826	2	N	-0-			-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	237	1	2644	2	N	-0-			-0-
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	241	1	2780	2	N	-0-			-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	270	1	2851	2	N	-0-			-0-
*02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	238	1	2621	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 "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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7018	-0-	-1142	-0-	421	1	6597	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7876	-0-	-525	-0-	553	1	7323	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7081	-0-	-1049	-0-	576	1	6505	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	5571	-0-	-2830	-0-	328	1	5243	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7034	-0-	-840	-0-	453	1	6581	2	N	-0-					-0-
*02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	463	1	7068	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14100	X	14018	-0-	-82	-0-	840	1	13178	2	N	-0-			1
10	14043	X	3190	-0-	-10853	-0-	224	1	2966	2	N	-0-			1
11	14130	X	2003	-0-	-12127	-0-	163	1	1840	2	N	-0-			1
12	14601	X	3967	-0-	-10634	-0-	234	1	3733	2	N	-0-			1
01	14601	X	6255	-0-	-8346	-0-	403	1	5852	2	N	-0-			1
02	13543	X	8909	-0-	-4634	-0-	548	1	8361	2	N	-0-			1

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	2070	X	15	-0-	-2055	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	1426	X	25	-0-	-1401	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	294	1	4618	2	N	-0-			-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	275	1	3636	2	N	-0-			-0-
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	336	1	3798	2	N	-0-			-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	271	1	4336	2	N	-0-			-0-
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	289	1	4201	2	N	-0-			-0-
*02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	246	1	3754	2	N	-0-			-0-

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
09	4230	X	3786	-0-	-444	-0-	227	1	3559	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	284	1	3756	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	3950	-0-	-430	-0-	321	1	3629	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	250	1	3996	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	265	1	3856	2	N	-0-			-0-
*02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	238	1	3634	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	775	1	8042	2	N	-0-			1
10	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	634	1	7245	2	N	-0-			1
11	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	599	1	6683	2	N	-0-			1
12	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	708	1	8166	2	N	-0-			1
01	5363 X	3199	-0-	-2164	-0-	277	1	2922	2	N	-0-			1
02	5017 X	3392	-0-	-1625	-0-	282	1	3110	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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 2	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	3 1	53 2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	2	N	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	505	2	N	-0-			-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	33	1	366	2	N	-0-			-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	34	1	386	2	N	-0-			-0-
01	558	N	388	-0-	-170	-0-	34	1	354	2	N	-0-			-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	522	2	N	-0-			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	-0-			-0-
11	660	N	558	-0-	-102	-0-	46	1	512	2	N	-0-			-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	N	-0-			-0-
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	51	1	539	2	N	-0-			-0-
02	551	N	550	-0-	-1	-0-	46	1	504	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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 "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	854	1	13398	2	N	-0-			1
10	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	1185	1	15684	2	N	-0-			1
11	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	901	1	10181	2	N	-0-			1
12	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	914	1	14602	2	N	-0-			1
01	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	703	1	10209	2	N	-0-			1
*02	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	652	1	9947	2	N	-0-			1

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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	N	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	N	-0-			-0-
12	403	N	232	-0-	-171	-0-	14	1	218	2	N	-0-			-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	-0-			-0-
02	348	N	249	-0-	-99	-0-	15	1	234	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	-0-			-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	556	2	N	-0-			-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	N	-0-			-0-
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	40	1	583	2	N	-0-			-0-
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	34	1	525	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	145	1	1503	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	126	1	1435	2	N	-0-			-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	133	1	1489	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	132	1	1519	2	N	-0-			-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	143	1	1506	2	N	-0-			-0-
02	1566	N	1516	-0-	-50	-0-	126	1	1390	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	347	1	5435	2	N	-0-			-0-
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	462	1	6113	2	N	-0-			-0-
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	490	1	5538	2	N	-0-			-0-
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	369	1	5892	2	N	-0-			-0-
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	382	1	5551	2	N	-0-			-0-
*02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	360	1	5493	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

09	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	1109	1	11507	2	N	-0-			1
10	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	1069	1	12212	2	N	-0-			1
11	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	899	1	10026	2	N	-0-			1
12	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	881	1	10157	2	N	-0-			1
01	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	878	1	9264	2	N	-0-			1
*02	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	905	1	9980	2	N	-0-			1

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	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 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	2	N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-			-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	2	N	-0-			-0-
12	341	N	116	-0-	-225	-0-	9	1	107	2	N	-0-			-0-
01	279	N	23	-0-	-256	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	355	1	3681	2	N	-0-			-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	331	1	3778	2	N	-0-			-0-
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	313	1	3493	2	N	-0-			-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	311	1	3588	2	N	-0-			-0-
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	305	1	3215	2	N	-0-			-0-
*02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	386	1	4253	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
09	8070	X	7295	-0-	-775	-0-	641	1	6654	2	N	-0-			-0-
10	8339	X	7156	-0-	-1183	-0-	576	1	6580	2	N	-0-			-0-
11	7950	X	7853	-0-	-97	-0-	646	1	7207	2	N	-0-			-0-
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	661	1	7625	2	N	-0-			-0-
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	743	1	7842	2	N	-0-			-0-
*02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	641	1	7068	2	N	-0-			-0-

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
09	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	556	1	5772	2	N	-0-			-0-
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	505	1	5773	2	N	-0-			-0-
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	524	1	5838	2	N	-0-			-0-
12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	570	1	6565	2	N	-0-			-0-
01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	679	1	7161	2	N	-0-			-0-
*02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	581	1	6403	2	N	-0-			-0-

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
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	N	-0-			-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	2	N	-0-			-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	38	1	427	2	N	-0-			-0-
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	38	1	438	2	N	-0-			-0-
01	682	N	270	-0-	-412	-0-	23	1	247	2	N	-0-			-0-
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	90	1	989	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	1200	X	1034	-0-	-166	-0-	91	1	943	2	N	-0-					-0-
10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	172	1	1965	2	N	-0-					-0-
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	114	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	1198	-0-	-42	-0-	96	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	105	1	1113	2	N	-0-					-0-
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	131	1	1449	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

09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	66	1	685	2	N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	71	1	817	2	N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	88	1	1017	2	N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	90	1	955	2	N	-0-					-0-
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	79	1	874	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

09	960	N	865	-0-	-95	-0-	76	1	789	2	N	-0-					-0-
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	78	1	892	2	N	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	80	1	892	2	N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	81	1	850	2	N	-0-					-0-
02	928	N	855	-0-	-73	-0-	71	1	784	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

09	14B2 EXT		29	-0-	29	29	3	1	26	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		249	-0-	249	278	20	1	229	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		399	-0-	399	677	33	1	366	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		465	-0-	465	1142	37	1	428	2	N	-0-					-0-
01	1592	X	450	-0-	-1142	-0-	39	1	411	2	N	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	2	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	2	N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	28	1	322	2	N	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	21	1	241	2	N	-0-					-0-
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
02	203	N	155	-0-	-48	-0-	13	1	142	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	299	1	3100	2	N	-0-					-0-
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	309	1	3532	2	N	-0-					-0-
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	512	1	5714	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	309	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	262	1	2768	2	N	-0-					-0-
*02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	195	1	2148	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	116	1	1201	2	N	-0-			-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	83	1	949	2	N	-0-			-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	73	1	813	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	979	-0-	-385	-0-	78	1	901	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	915	-0-	-108	-0-	79	1	836	2	N	-0-			-0-
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	73	1	801	2	N	-0-			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	190	1	1976	2	N	-0-			-0-
10	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	185	1	2116	2	N	-0-			-0-
11	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	167	1	1861	2	N	-0-			-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	194	1	2238	2	N	-0-			-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	198	1	2089	2	N	-0-			-0-
*02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	170	1	1870	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	687	1	7128	2	N	-0-			1
10	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	1005	1	11478	2	N	-0-			1
11	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	1128	1	12584	2	N	-0-			1
12	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	1082	1	12477	2	N	-0-			1
01	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	775	1	8182	2	N	-0-			1
*02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	542	1	5974	2	N	-0-			1

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 #: 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
09	450	N	130	-0-	-320	-0-	11	1	119	2	N	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	N	-0-			-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
02	58	N	5	-0-	-53	-0-	5	2			N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

09	540	N	403	-0-	-137	-0-	35	1	368	2	N	-0-			-0-
10	558	N	409	-0-	-149	-0-	33	1	376	2	N	-0-			-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	2	N	-0-			-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	541	2	N	-0-			-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	N	-0-			-0-
02	464	N	425	-0-	-39	-0-	35	1	390	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

09	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	104	1	1084	2	N	-0-			-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	119	1	1362	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	100	1	1115	2	N	-0-			-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	116	1	1338	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	114	1	1202	2	N	-0-			-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	109	1	1197	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	433	1	4499	2	N	-0-			-0-
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	405	1	4632	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4554	-0-	-396	-0-	375	1	4179	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	5002	-0-	-113	-0-	399	1	4603	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	5039	-0-	-76	-0-	436	1	4603	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	4739	-0-	-17	-0-	394	1	4345	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

09	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	700	1	7269	2	N	-0-			-0-
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	658	1	7519	2	N	-0-			-0-
11	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	794	1	8853	2	N	-0-			-0-
12	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	773	1	8913	2	N	-0-			-0-
01	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	731	1	7715	2	N	-0-			-0-
*02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	623	1	6868	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	840 N	836	-0-	-4	-0-	50	1	786	2	N	-0-					-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	793	2	N	-0-					-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	N	-0-					-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	61	1	880	2	N	-0-					-0-
02	841 N	831	-0-	-10	-0-	51	1	780	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	40	-0-	40	135	40	3			Y	-0-					-0-
12	107 X	12	-0-	-95	40	12	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	21	-0-	21	61	21	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	65	4	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	570	N	273	-0-	-297	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

09	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			Y	-0-					60
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-					60
11	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	3			Y	-0-					60
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					60
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					60
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					60
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					60
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	3			Y	-0-					60
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					60
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					60
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					3
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					3
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					3
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					3
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					3
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					3

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					8
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					8
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					8
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					8
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					8
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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 #: 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
09	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1314	-0-	-756	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	720	N	279	-0-	-441	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					19
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					19
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					19
12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					19
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					19
*02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

09	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	3			N	-0-					-0-
10	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	3			N	-0-					-0-
*02	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	3114	-0-	-2166	-0-	3114	3			N	-0-					7
10	5456	X	4753	-0-	-703	-0-	4753	3			N	-0-					7
11	5280	X	4236	-0-	-1044	-0-	4236	3			N	-0-					7
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					7
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					7
02	4437	X	3303	-0-	-1134	-0-	3303	3			N	-0-					7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		15	-0-	15	85	15	3			N	-0-					-0-
10	100	X	15	-0-	-85	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3704	-0-	704	1471	3704	3			N	-0-					14
10	4645	X	3174	-0-	-1471	-0-	3174	3			N	-0-					14
11	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					14
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					14
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					14
*02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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 #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1826	-0-	-344	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	921	-0-	-1179	-0-	921	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1983	-0-	-187	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

09	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	547	-0-	-893	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	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

09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					20
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					20
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					20
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					20
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					20
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

09	1410	N	898	-0-	-512	-0-	898	3			N	-0-					14
10	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	3			N	-0-					14
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					14
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					14
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					14
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					14

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	2095	-0-	-65	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1167	-0-	-993	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2098	-0-	-134	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1731	-0-	-501	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	1442	-0-	-298	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
11	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			Y	-0-					-0-
12	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			Y	-0-					-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			Y	-0-					-0-
*02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	40	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	36	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	33	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	32	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	-0-					-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	208	1	1211	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	223	1	1270	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	216	1	1166	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	228	1	1218	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	216	1	1184	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	219	1	1112	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	439 20	1 9	2556	2	Y	18	1	8			80
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	452 8	1 9	2579	2	Y	7					87
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	449 20	1 9	2431	2	Y	18					105
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	480 15	1 9	2566	2	Y	14	1	8			118
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	466 21	1 9	2554	2	Y	19					137
*02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	456 11	1 9	2312	2	Y	10					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	3			N	-0-					-0-
10	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
12	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	3			N	-0-					-0-
01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	3			N	-0-					-0-
*02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	510	N	275	-0-	-235	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	32502		27276	-0-	-5226	-0-	21937	1	3680	3	Y	1508	260	1			2279
							1659	9									
10	27328	X	27328	-0-	-0-	-0-	10293	1	15335	3	Y	1545	265	1			3559
							1700	9									
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5511	3	363	9	Y	330	270	1			3619
12	8978	R	8978	-0-	-0-	-0-	8398	3	580	9	Y	527	271	1			3875
01	8246	R	8246	-0-	-0-	-0-	7699	3	547	9	Y	497	829	1			3543
02	17922		6281	-0-	-11641	-0-	114	1	5715	3	Y	411	281	1			3673
							452	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	222	2	6	9	Y	5	10	1			10
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					10
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3					13
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	2	6	9	Y	5	15	1			3
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					3
02	T. A.	97	-0-	97	97	2	1	95	2	Y	-0-					3

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					3
10	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					3
11	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					3
12	2790 X	1871	-0-	-919	-0-	1871	2			Y	-0-					3
01	2790 X	2473	-0-	-317	-0-	2473	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	3332	-0-	3332	3332	56	1	3276	2	Y	-0-					3

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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 #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2726	2	78	9	Y	71	161	1			21
10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					21
11	3000 N	3453	-0-	453	453	3403	2	50	9	Y	45					66
12	3100 N	3733	-0-	633	1086	3632	2	101	9	Y	92	158	1			-0-
01	3100 N	3210	-0-	110	1196	3210	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2482	-0-	2482	3678	42	1	2440	2	Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

09	4650 X	3362	-0-	-1288	-0-	14	1	3348	2	Y	-0-					-0-
10	4805 X	3716	-0-	-1089	-0-	19	1	3697	2	Y	-0-					-0-
11	4350 X	732	-0-	-3618	-0-	31	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
01	4123 X	3957	-0-	-166	-0-	39	1	3918	2	Y	-0-					-0-
*02	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	18	1	4695	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	43	1	1074	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	183	-0-	-1047	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	7678	-0-	4778	4778	251	1	7427	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

09	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	50	1	1128	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	51	1	1264	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
11	1320	N	93	-0-	-1227	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1333	N	955	-0-	-378	-0-	44	1	904	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

09	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	590	1	13231	2	Y	-0-					-0-
10	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	586	1	14531	2	Y	-0-					-0-
11	14880	X	2535	-0-	-12345	-0-	190	1	2345	2	Y	-0-					-0-
12	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-					-0-
01	15748	X	11767	-0-	-3981	-0-	542	1	11225	2	Y	-0-					-0-
02	14152	X	12664	-0-	-1488	-0-	414	1	12250	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	810	N	125	-0-	-685	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	244	-0-	-1106	-0-	12	1	232	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	4	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	232	N	95	-0-	-137	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

09	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	329	1	7382	2	Y	-0-			-0-
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	280	1	6938	2	Y	-0-			-0-
11	6060	X	1157	-0-	-4903	-0-	87	1	1070	2	Y	-0-			-0-
12	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-			-0-
01	8463	X	4391	-0-	-4072	-0-	202	1	4189	2	Y	-0-			-0-
02	7453	X	6843	-0-	-610	-0-	224	1	6619	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

09	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	73	1	1495	2	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	70	1	1399	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	68	1	1370	2	Y	-0-			-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	64	1	1522	2	Y	-0-			-0-
02	1421	N	1313	-0-	-108	-0-	50	1	1263	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	2234	-0-	-2926	-0-	95	1	2139	2	Y	-0-					-0-
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	220	1	5456	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	732	-0-	-3858	-0-	55	1	677	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	135	1	2785	2	Y	-0-					-0-
*02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	113	1	3355	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
02	2813	X	259	-0-	-2554	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	7	1	3906	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	8	1	5300	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
11	2790	X	2652	-0-	-138	-0-	9	1	2637	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	258	1	2386	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	2	1	5528	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1	1	5387	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

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
09	870	N	709	-0-	-161	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	780	-0-	-57	-0-	30	1	750	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	123	-0-	-657	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	34	1	999	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
09	2340	N	1600	-0-	-740	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1840	-0-	-454	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1717	-0-	-293	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	121	-0-	-1532	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	6811	-0-	-659	-0-	343	1	6465	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	385	1	7874	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	387	1	7654	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	7502	X	7077	-0-	-425	-0-	607	1	6464	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	8277	X	7944	-0-	-333	-0-	322	1	7616	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	7772	X	1198	-0-	-6574	-0-	46	1	1152	2	Y	-0-	1	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	2	Y	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	47	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	477	-0-	-794	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	48	1	1208	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	199	1	4464	2	Y	-0-					-0-
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	195	1	4831	2	Y	-0-					-0-
11	4920 X	672	-0-	-4248	-0-	50	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
01	5084 X	2933	-0-	-2151	-0-	135	1	2798	2	Y	-0-					-0-
02	4698 X	4033	-0-	-665	-0-	132	1	3901	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

09	3900 X	3804	-0-	-96	-0-	162	1	3642	2	Y	-0-					-0-
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	156	1	3881	2	Y	-0-					-0-
11	3900 X	603	-0-	-3297	-0-	45	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3947	-0-	3947	3947	182	1	3765	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5334	-0-	5334	9281	174	1	5160	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 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
09	2610	N	1960	-0-	-650	-0-	84	1	1876	2	Y	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	106	1	2636	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	379	-0-	-1871	-0-	28	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	126	1	2607	2	Y	-0-					-0-
*02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	83	1	2462	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

09	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	424	1	9494	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	397	1	9839	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	2550	X	1694	-0-	-856	-0-	127	1	1566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
01	10261	X	4432	-0-	-5829	-0-	204	1	4227	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	9599	X	2969	-0-	-6630	-0-	97	1	2871	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	133 6	1 9	2982	2	Y	5	5	1			1
10	3689	X	3547	-0-	-142	-0-	137 4	1 9	3406	2	Y	4	5	1			-0-
11	3570	X	664	-0-	-2906	-0-	50 1	1 9	613	2	Y	1	1	1			-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	145 2	1 9	3005	2	Y	2	2	1			-0-
02	3306	X	3051	-0-	-255	-0-	100 2	1 9	2949	2	Y	2	2	1			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	237	-0-	-243	-0-	2	1	46	2	N	172	181	1			170
							189	9									
10	496	X	136	-0-	-360	-0-	1	1	17	2	N	107					277
							118	9									
11	480	X	113	-0-	-367	-0-	1	1	10	2	N	93	179	1			191
							102	9									
12	248	X	115	-0-	-133	-0-	4	2	111	9	N	101					292
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	193	1	104	2	N	388	354	1			326
							427	9									
*02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	489	1	10	2	N	716	710	1			332
							788	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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.	64	-0-	64	64	62	2	2	9		Y	2	2	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1014	-0-	1014	1014	903	2	111	9		N	101	82	1			19
12	14B2 EXT	665	-0-	665	1679	590	2	75	9		N	68	78	1			9
01	14B2 EXT	542	-0-	542	2221	478	2	64	9		N	58	59	1			8
02	14B2 EXT	441	-0-	441	2662	388	2	53	9		N	48	48	1			8

BORREGOS (ZONE K-11) //CONT.// 10730 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 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
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1336	2	48	9	Y	44	45	1			4
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1428	2	47	9	Y	43	44	1			3
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1340	2	46	9	Y	42	37	1			8
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1426	2	53	9	Y	48	49	1			7
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1522	2	58	9	Y	53	52	1			8
02	1305	N	1054	-0-	-251	-0-	1014	2	40	9	Y	36	38	1			6

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

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

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180		4673	-0-	-1507	-0-	4588	2	85	9	Y	77	79	1			8
10	6386		5185	-0-	-1201	-0-	5090	2	95	9	Y	86	89	1			5
11	6180		5173	-0-	-1007	-0-	5072	2	101	9	Y	92	80	1			17
12	5456	#	4485	-0-	-971	-0-	4393	2	92	9	Y	84	90	1			11
01	5456	#	5060	-0-	-396	-0-	4950	2	110	9	Y	100	97	1			14
02	4988	#	4426	-0-	-562	-0-	4326	2	100	9	Y	91	90	1			15

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	6 1 1 9	117	2	N	1	1	1			-0-
10	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	1 1	15	2	N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	21 1 6 9	381	2	N	5	4	1			1
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	41 1 8 9	551	2	N	7	7	1			1
*02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	49 1 11 9	668	2	N	10	9	1			2

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					113
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	33	2	168	9	N	153	177	1			89
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	254	2	185	9	N	168					257
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	330	2	177	9	N	161	182	1			236
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	224	2	191	9	N	174	183	1			227
02	435	N	382	-0-	-53	-0-	220	2	162	9	N	147	185	1			189

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	551	N	477	-0-	-74	-0-	477	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2019 - P/A 10/16/2019

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1839	2	17	9	N	15					143
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1919	2	34	9	N	31	149	1			25
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1842	2	31	9	N	28					53
12	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1861	2	31	9	N	28					81
01	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1842	2	31	9	N	28					109
02	1885	N	1735	-0-	-150	-0-	1705	2	30	9	N	27					136

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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					157
10	775	N	439	-0-	-336	-0-	439	2			N	-0-					157
11	600	N	500	-0-	-100	-0-	500	2			N	-0-					157
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					157
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					157
02	493	N	421	-0-	-72	-0-	421	2			N	-0-					157

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	893	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	1178	N	855	-0-	-323	-0-	31	1	813	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	930	N	751	-0-	-179	-0-	20	1	722	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	Y	10	11	1			2
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	9	1	1015	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	473	-0-	-547	-0-	25	1	445	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
10	1054	N	535	-0-	-519	-0-	20	1	512	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
11	1020	N	121	-0-	-899	-0-	3	1	116	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	Y	2	2	1			6
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	8	1	983	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	Y	1	5	1			2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-					3
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	Y	-0-					3
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	430	2	Y	-0-					3
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					3
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	443	2	Y	-0-					3
02	348	N	169	-0-	-179	-0-	169	2			Y	-0-					3

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	61	1	1082	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1149	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1191	2	23	9	Y	21	22	1			5
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	9	1	1094	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	18	19	1			4
							20	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	441	-0-	-459	-0-	23	1	415	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	37	1	977	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	27	1	954	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	9	1	1085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	48	1	838	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3012	-0-	12	96	160	1	2843	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	3100	N	3084	-0-	-16	80	113	1	2962	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	2578	X	2498	-0-	-80	-0-	69	1	2417	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
12	2387	X	1566	-0-	-821	-0-	1552	2	14	9	Y	13	14	1			3
01	2387	X	1855	-0-	-532	-0-	16	1	1827	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
02	2233	X	2012	-0-	-221	-0-	109	1	1891	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	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
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	690	N	286	-0-	-404	-0-	14	1	244	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
10	713	N	285	-0-	-428	-0-	9	1	248	2	Y	25	25	1			5
							28	9									
11	690	N	305	-0-	-385	-0-	8	1	279	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	299	2	23	9	Y	21	22	1			5
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	567	2	19	9	Y	17	19	1			3

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	1	1			24
10	1953	X	553	-0-	-1400	-0-	20	1	532	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
11	828	X	828	-0-	-0-	-0-	23	1	804	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	Y	1	1	1			24
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	22	1	2640	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*02	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	112	1	1945	2	Y	1	1	1			24
							1	9									

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

09	4170	X	3245	-0-	-925	-0-	173	1	3069	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	4433	X	2362	-0-	-2071	-0-	87	1	2272	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	4290	X	2234	-0-	-2056	-0-	62	1	2170	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	4433	X	3152	-0-	-1281	-0-	3150	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	24	1	2822	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	3132	X	2650	-0-	-482	-0-	2648	2	2	9	Y	2	2	1			3

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					3
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					3
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					3
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	1	1			1
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 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
09	37950	X	27141	-0-	-10809	-0-	1423	1	25258	2	Y	418	419	1			20
							460	9									
10	42687	X	25759	-0-	-16928	-0-	932	1	24374	2	Y	412	415	1			17
							453	9									
11	41310	X	20300	-0-	-21010	-0-	552	1	19425	2	Y	294	277	1			34
							323	9									
12	42687	X	21922	-0-	-20765	-0-	21789	2	133	9	Y	121	126	1			29
01	27559	X	19917	-0-	-7642	-0-	167	1	19649	2	Y	92	93	1			28
							101	9									
02	25781	X	17259	-0-	-8522	-0-	934	1	16213	2	Y	102	110	1			20
							112	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15232	X	5954	-0-	-9278	-0-	317	1 9	5628	2	Y	8	8	1			-0-
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	189	1 9	4938	2	Y	8	8	1			-0-
11	8220	X	4184	-0-	-4036	-0-	115	1 9	4061	2	Y	7	6	1			1
12	7967	X	4174	-0-	-3793	-0-	4165	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
01	7967	X	3373	-0-	-4594	-0-	28	1 9	3338	2	Y	6	6	1			-0-
02	5742	X	2950	-0-	-2792	-0-	160	1 9	2782	2	Y	7	7	1			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23790	X	14072	-0-	-9718	-0-	728	1	12927	2	Y	379	379	1			12
							417	9									
10	24583	X	11203	-0-	-13380	-0-	397	1	10396	2	Y	373	376	1			9
							410	9									
11	23790	X	9256	-0-	-14534	-0-	249	1	8755	2	Y	229	216	1			22
							252	9									
12	20646	X	9308	-0-	-11338	-0-	8982	2	326	9	Y	296	306	1			12
01	17887	X	7037	-0-	-10850	-0-	57	1	6735	2	Y	223	227	1			8
							245	9									
02	13601	X	5553	-0-	-8048	-0-	288	1	4993	2	Y	247	255	1			-0-
							272	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	6	1	166	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	2	1	83	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	95	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	1	1	143	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3	3	1			2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

09	3000	N	3300	-0-	300	479	175	1	3102	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
10	3100	N	3384	-0-	284	763	124	1	3237	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
11	3995	X	3232	-0-	-763	-0-	89	1	3129	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3401	2	18	9	Y	16	17	1			4
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	26	1	3044	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
*02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3016	2	15	9	Y	14	15	1			3

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	300	N	173	-0-	-127	-0-	5	1	167	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			4
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			4

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	114 3	1 9	2031	2	Y	3	3	1			1
10	2945	N	2145	-0-	-800	-0-	79 3	1 9	2063	2	Y	3	3	1			1
11	2220	N	1977	-0-	-243	-0-	55 2	1 9	1920	2	Y	2	2	1			1
12	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	2050	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	16 2	1 9	1857	2	Y	2	2	1			1
02	1914	N	1657	-0-	-257	-0-	90 2	1 9	1565	2	Y	2	2	1			1

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	49 9	1 9	862	2	Y	8	8	1			2
10	992	N	887	-0-	-105	-0-	32 8	1 9	847	2	Y	7	8	1			1
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	1014	2	Y	5	4	1			2
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	963	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	899	N	759	-0-	-140	-0-	6 4	1 9	749	2	Y	4	5	1			1
02	1015	N	997	-0-	-18	-0-	54 7	1 9	936	2	Y	6	6	1			1

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	270 N	116	-0-	-154	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

09	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					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

09	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	240	1	1497	2	N	163	174	1			47
							179	9									
10	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	248	1	1499	2	N	191	183	1			55
							210	9									
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	240	1	1539	2	N	167	179	1			43
							184	9									
12	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	248	1	1529	2	N	181	179	1			45
							199	9									
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	244	1	1553	2	N	176	186	1			35
							194	9									
02	1885	N	1750	-0-	-135	-0-	228	1	1334	2	N	171	173	1			33
							188	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

09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	240	1	499	2	N	153	150	1			43
							168	9									
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	248	1	492	2	N	153	148	1			48
							168	9									
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	240	1	481	2	N	154	167	1			35
							169	9									
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	248	1	481	2	N	159	147	1			47
							175	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	244	1	482	2	N	159	179	1			27
							175	9									
02	870	N	802	-0-	-68	-0-	228	1	408	2	N	151	146	1			32
							166	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

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

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	453	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	297	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	330	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	259	1	234	2	Y	-0-					-0-
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	330	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	528	1	653	2	N	9					116
							10	9									
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	671	1	1045	2	N	28					144
							31	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	649	1	712	2	N	18					162
							20	9									
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	599	1	664	2	N	18					180
							20	9									
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	649	1	712	2	N	18					162
							20	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	44	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	50	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	37	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	58	1	52	2	Y	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	37	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	PRIETO				WELL #: 1	RRCID -> 149002	COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11404 - 11504						
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1023	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	1054	1	1642	2	Y	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	957	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	915	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	909	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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						
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	172	1	212	2	Y	53					698
							58	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	223	1	347	2	Y	156					854
							172	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	248	1	272	2	Y	104					958
							114	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	253	1	280	2	Y	152					1110
							167	9									
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	251	1	203	2	Y	142					1252
							156	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1252

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3150	X	2685	-0-	-465	-0-	205 6	1 9	2474	2	N	5	5	1			5
10	3224	X	2849	-0-	-375	-0-	209 7	1 9	2633	2	N	6	6	1			5
11	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	231 8	1 9	2740	2	N	7	6	1			6
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	272 7	1 9	3146	2	N	6	6	1			6
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	279 11	1 9	3336	2	N	10	7	1			9
*02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	235 1	1 9	2831	2	N	1	10	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

09	180	N	130	-0-	-50	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	10	1	123	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
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
11	270	N	68	-0-	-202	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
12	279	N	32	-0-	-247	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	106	1	1274	2	N	4	5	1			4
							4	9									
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	129	1	1622	2	N	7	6	1			5
							8	9									
11	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	124	1	1473	2	N	7	6	1			6
							8	9									
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	N	6	6	1			6
							7	9									
01	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	106	1	1269	2	N	10	7	1			9
							11	9									
02	1566	N	1150	-0-	-416	-0-	88	1	1061	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
11	873	N	691	-0-	-182	-0-	1	1	690	2	Y	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2	1	2097	2	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

09	2970	X	1648	-0-	-1322	-0-	64 3	1 9	1581	2	Y	3					5
10	3069	X	692	-0-	-2377	-0-	32 1	1 9	659	2	Y	1	6	1			-0-
11	1650	X	1046	-0-	-604	-0-	40	1	1006	2	Y	-0-					-0-
12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	87	1	2168	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1557	-0-	-148	-0-	90	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	1595	X	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	90 1	1 9	597	2	N	1					2
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	647	2	N	4	3	1	3	8	-0-
11	930	N	671	-0-	-259	-0-	62 9	1 9	600	2	N	8	8	8			-0-
12	713	N	563	-0-	-150	-0-	55 3	1 9	505	2	N	3	3	8			-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	105 21	1 9	725	2	N	19					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	108 41	1 9	3914	2	N	37	2	8			92
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	112 23	1 9	3834	2	N	21	17	1			96
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	78	1	2795	2	N	-0-					96
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	111 58	1 9	3777	2	N	53	143	1			6
01	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	108	1	2827	2	N	-0-					6
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					N	NO RPT					6

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	303	1	848	2	Y	-0-					39
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	340 2	1 9	904	2	Y	2					41
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	314 1	1 9	792	2	Y	1					42
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	312	1	687	2	Y	-0-					42
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	262	1	591	2	Y	-0-					42
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	334	1	885	2	Y	-0-					42

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	517	1	1447	2	Y	1					63
							1	9									
10	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	506	1	1347	2	Y	3					66
							3	9									
11	2040	N	1767	-0-	-273	-0-	501	1	1263	2	Y	3					69
							3	9									
12	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	535	1	1177	2	Y	-0-					69
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	580	1	1305	2	Y	1					70
							1	9									
02	1711	N	1675	-0-	-36	-0-	459	1	1216	2	Y	-0-					70

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030	N	-0-		-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		5

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ G-10		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	811	2	N	-0-					1
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	81	1	689	2	N	-0-					1
11	750	N	136	-0-	-614	-0-	18	1	118	2	N	-0-					1
12	899	N	182	-0-	-717	-0-	24	1	158	2	N	-0-					1
01	775	N	129	-0-	-646	-0-	18	1	111	2	N	-0-					1
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	19	1	123	2	N	-0-					1

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
09	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	374	1	3119	2	N	-0-	12	5			1
10	4185	X	3219	-0-	-966	-0-	340	1	2879	2	N	-0-					1
11	4050	X	3006	-0-	-1044	-0-	400	1	2606	2	N	-0-					1
12	4154	X	2932	-0-	-1222	-0-	394	1	2538	2	N	-0-					1
01	3627	X	2671	-0-	-956	-0-	372	1	2298	2	N	1					2
							1	9									
02	3364	X	2432	-0-	-932	-0-	328	1	2096	2	N	7					9
							8	9									

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	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
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	75	1	1104	2	N	-0-					-0-
							519	3									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	76	1	1078	2	N	-0-					-0-
							448	3									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	2	N	-0-					-0-
							435	3									
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	40	1	1325	2	N	-0-					-0-
							334	3									
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	3	1	1135	2	N	-0-					-0-
							328	3									
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	991	2	N	-0-					-0-
							281	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	63	1	930	2	N	-0-					40
							437	3									
10	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	68	1	976	2	N	-0-					40
							406	3									
11	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	63	1	872	2	N	4					44
							355	3	4	9							
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	2	N	-0-					44
							299	3									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	3	1	1142	2	N	-0-					44
							331	3									
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	32	1	1022	2	N	20					64
							289	3	22	9							

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

09	4620	X	4494	-0-	-126	-0-	196	1	2861	2	N	85					114
							1343	3	94	9							
10	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	221	1	3162	2	N	-0-	54	1			60
							1314	3									
11	4530	X	4432	-0-	-98	-0-	218	1	2994	2	N	-0-					60
							1220	3									
12	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	107	1	3487	2	N	1	46	1			15
							879	3	1	9							
01	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	9	1	3519	2	N	7					22
							1017	3	8	9							
02	4408	X	4195	-0-	-213	-0-	100	1	3177	2	N	16					38
							900	3	18	9							

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

09	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
							14	3									
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	651	2	N	-0-					-0-
							270	3									
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
							54	3									
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	N	-0-					-0-
							52	3									
01	155	N	9	-0-	-146	-0-	7	2	2	3	N	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
							31	3									

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	214 6	1 9	247	2	N	5					274
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	266 10	1 9	423	2	N	9	6	1			277
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	156 2	1 9	557	2	N	2					279
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	460	2	N	3					282
01	713	N	567	-0-	-146	-0-	114 12	1 9	441	2	N	11	7	1			286
02	696	N	591	-0-	-105	-0-	126 7	1 9	458	2	N	6					292

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	2283	-0-	-1647	-0-	1060	1	1223	2	Y	-0-					143
10	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	917	1	1454	2	Y	28	28	1			143
							31	9									
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	605	1	2158	2	Y	-0-					143
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	551	1	2095	2	Y	-0-					143
01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	505	1	1961	2	Y	29	29	1			143
							32	9									
02	2668	X	2636	-0-	-32	-0-	568	1	2067	2	Y	1					144
							1	9									

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

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

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
09	6360	X	945	-0-	-5415	-0-	439	1	506	2	N	-0-					50
10	4433	X	1856	-0-	-2577	-0-	701	1	1112	2	N	39	38	1			51
							43	9									
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	871	1	3107	2	N	31					82
							34	9									
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	863	1	3278	2	N	30					112
							33	9									
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	887	1	3445	2	N	67	40	1			139
							74	9									
02	3886	X	3807	-0-	-79	-0-	815	1	2964	2	N	25					164
							28	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					35

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	222	1	304	2	N	10					50
							11	9									
10	651	N	396	-0-	-255	-0-	184	1	204	2	N	7					57
							8	9									
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	319	2	7	9	N	6					63
12	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	2			N	-0-					63
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					63
02	319	N	202	-0-	-117	-0-	202	2			N	-0-					63

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	2551	-0-	-1559	-0-	57	1	2435	2	N	54	169	1			108
							59	9									
10	2542	X	2385	-0-	-157	-0-	53	1	2288	2	N	40	26	1			122
							44	9									
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	46	1	2462	2	N	16					138
							18	9									
12	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	46	1	2429	2	N	21					159
							23	9									
01	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	46	1	2353	2	N	47	26	1			180
							52	9									
*02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	34	1	2397	2	N	51					231
							56	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	Y	-0-					3
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	28	1	154	3	Y	1					4
							1	9									
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	189	3	Y	1					5
							1	9									
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	209	3	Y	2					7
							2	9									
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	166	3	Y	1					8
							1	9									
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	Y	1					9
							1	9									

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

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

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	162	1	824	3	Y	2					16
							2	9									
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	163	1	867	3	Y	7					23
							8	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	149	1	852	3	Y	3					26
							3	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	135	1	773	3	Y	9	3	8			32
							10	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	135	1	751	3	Y	3					35
							3	9									
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	141	1	839	3	Y	6					41
							7	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	133	1	425	2	Y	-0-					13
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	99	1	477	2	Y	-0-					13
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	77	1	271	2	Y	-0-					13
12	589	N	235	-0-	-354	-0-	58	1	177	2	Y	-0-					13
01	589	N	246	-0-	-343	-0-	70	1	176	2	Y	-0-					13
02	348	N	249	-0-	-99	-0-	38	1	211	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

09	2760	X	2460	-0-	-300	-0-	404	1	2049	3	Y	6					45
							7	9									
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	410	1	2196	3	Y	17					62
							19	9									
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	418	1	2413	3	Y	11					73
							12	9									
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	449	1	2576	3	Y	18					91
							20	9									
01	2542	X	2134	-0-	-408	-0-	327	1	1796	3	Y	10					101
							11	9									
*02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	407	1	2422	3	Y	17					118
							19	9									

CABEZON, E. (WILCOX 6700) //CONT.// 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2435	-0-	-115		-0-	100	1	2301	3	Y	31	17	1			23
								34	9									
10	2573	X	1083	-0-	-1490		-0-	42	1	1020	3	Y	19	28	1			14
								21	9									
11	2430	X	941	-0-	-1489		-0-	35	1	840	3	Y	60	27	1			47
								66	9									
12	2511	X	780	-0-	-1731		-0-	30	1	713	3	Y	34	37	1			44
								37	9									
01	2511	X	1991	-0-	-520		-0-	84	1	1875	3	Y	29	13	1			60
								32	9									
*02	2508	X	2508	-0-	-0-		-0-	100	1	2404	3	Y	4	52	1			12
								4	9									

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	2250	X	1640	-0-	-610	B	-0-	1619	2	21	9	N	19					21
10	2325	X	1638	-0-	-687	B	-0-	1620	2	18	9	N	16					37
11	2250	X	1584	-0-	-666	B	-0-	1565	2	19	9	N	17					54
12	2015	X	1687	-0-	-328	B	-0-	1661	2	26	9	N	24					78
01	2015	X	1782	-0-	-233	B	-0-	1756	2	26	9	N	24					102
02	1595	X	1444	-0-	-151	B	-0-	1419	2	25	9	N	23					125

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

09	10680	X	6432	-0-	-4248	B	-0-	6432	2			N	-0-					92
10	11036	X	5564	-0-	-5472	B	-0-	5544	2	20	9	N	18					110
11	9240	X	6166	-0-	-3074	B	-0-	6142	2	24	9	N	22					132
12	9114	X	7165	-0-	-1949	B	-0-	7106	2	59	9	N	54	185	1			1
01	8277	X	6657	-0-	-1620	B	-0-	6657	2			N	-0-					1
02	6206	X	6043	-0-	-163	B	-0-	6012	2	31	9	N	28					29

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
09	3677	X	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	2			N	-0-					193
10	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	2			N	-0-					193
11	3510	X	1100	-0-	-2410 B	-0-	1100	2			N	-0-					193
12	3813	X	3546	-0-	-267 B	-0-	3546	2			N	-0-					193
01	3813	X	3002	-0-	-811 B	-0-	3002	2			N	-0-					193
02	3567	X	2790	-0-	-777 B	-0-	2790	2			N	-0-					193

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	511	-0-	-3179 B	-0-	471	2	40	9	N	36					119
10	3813	X	480	-0-	-3333 B	-0-	445	2	35	9	N	32					151
11	4019	X	4019	-0-	-0- B	-0-	3997	2	22	9	N	20					171
12	1891	X	391	-0-	-1500 B	-0-	365	2	26	9	N	24	194	1			1
01	930	X	423	-0-	-507 B	-0-	384	2	39	9	N	35					36
02	3886	X	406	-0-	-3480 B	-0-	371	2	35	9	N	32					68

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	6934	-0-	-2216 B	-0-	6915	2	19	9	N	17					47
10	9455	X	8614	-0-	-841 B	-0-	8594	2	20	9	N	18					65
11	9431	X	9431	-0-	-0- B	-0-	9406	2	25	9	N	23					88
12	10126	X	10126	-0-	-0- B	-0-	10109	2	17	9	N	15					103
01	10847	X	10847	-0-	-0- B	-0-	10828	2	19	9	N	17					120
*02	9729	X	9729	-0-	-0- B	-0-	9705	2	24	9	N	22					142

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-					69
10	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					69
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	7903	-0-	-1277 B	-0-	7903	2			N	-0-					26
10	9486	X	8099	-0-	-1387 B	-0-	8099	2			N	-0-					26
11	9180	X	7865	-0-	-1315 B	-0-	7865	2			N	-0-					26
12	9486	X	6085	-0-	-3401 B	-0-	6085	2			N	-0-					26
01	9486	X	7157	-0-	-2329 B	-0-	7157	2			N	-0-					26
02	7627	X	6666	-0-	-961 B	-0-	6666	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					47
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					47
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1					48
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					48
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					48
02	319	N	231	-0-	-88	-0-	230	2	1	9	N	1					49

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	14					49
10	DLQ G-10		2562	-0-	2562	2562	155	1	2388	3	Y	17	42	1			24
							19	9									
11	2900	N	1639	-0-	-1261	1301	88	1	1539	3	Y	11	17	1			18
							12	9									
12	3005	N	1704	-0-	-1301	-0-	94	1	1598	3	Y	11					29
							12	9									
01	2170	N	1617	-0-	-553	-0-	93	1	1514	3	Y	9	15	1			23
							10	9									
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	86	1	1387	3	Y	12	17	1			18
							13	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4350	X	4055	-0-	-295	-0-	387	1	3645	3	Y	21					93
							23	9									
10	DLQ G-10		4190	-0-	4190	4190	255	1	3904	3	Y	28	77	1			44
							31	9									
11	8165	X	3975	-0-	-4190	-0-	214	1	3731	3	Y	27	35	1			36
							30	9									
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	228	1	3851	3	Y	28					64
							31	9									
01	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	208	1	3366	3	Y	20	33	1			51
							22	9									
02	3683	X	3098	-0-	-585	-0-	180	1	2899	3	Y	17	33	1			35
							19	9									

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
09	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	1801	1	16979	3	Y	101					258
							111	9									
10	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	1129	1	17301	3	Y	123	242	1			139
							135	9									
11	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	957	1	16684	3	Y	119	127	1			131
							131	9									
12	19437	X	18136	-0-	-1301	-0-	1004	1	16999	3	Y	121					252
							133	9									
01	19437	X	16530	-0-	-2907	-0-	958	1	15469	3	Y	94	137	1			209
							103	9									
02	18183	X	15148	-0-	-3035	-0-	882	1	14177	3	Y	81	141	1			149
							89	9									

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	88	1	826	3	N	-0-					63
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	883	3	N	-0-					63
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	729	3	N	-0-					63
12	930	N	800	-0-	-130	-0-	46	1	754	3	N	-0-					63
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	50	1	799	3	N	-0-					63
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	N	-0-					63

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					22
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					22
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					22
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					22
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					22
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					22

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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

09	300	N	213	-0-	-87	-0-	200	2	13	9	Y	12					90
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	Y	4					94
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					94
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	338	2	21	9	Y	19					113
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2					115
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	Y	12					127

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

09	600	N	543	-0-	-57	-0-	536	2	7	9	Y	6					48
10	DLQ G-10		511	-0-	511	511	510	2	1	9	Y	1					49
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	511					Y	NO RPT					49
12	DLQ G-10		671	-0-	671	1182	661	2	10	9	Y	9					58
01	DLQ G-10		549	-0-	549	1731	542	2	7	9	Y	6					64
02	DLQ G-10		428	-0-	428	2159	424	2	4	9	Y	4					68

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

09	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			Y	-0-					111
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					111
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					111
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	463	2	188	9	Y	171	182	1			100
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	416	2	30	9	Y	27					127
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	326	2	36	9	Y	33					160

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

09	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					169
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					169
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					169
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					169
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			13
10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			13
*11		10	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			13
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			18
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-			18
02	DLQ G-10	5	-0-	5	11	5	2		Y	-0-			18

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			130
02	P&A COND	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
TEXRON OPERATING, LLC 850872
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
09	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1240	2	14	9	Y	13					133
10	DLQ G-10		1360	-0-	1360	1360	1360	2			Y	-0-					133
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

09	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	203	2	34	9	Y	31				50
10	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	315	2	2	9	Y	2				52
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					Y	NO RPT				52
12	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	297	2	11	9	Y	10				62
*01	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	310	2	1	9	Y	1				63
*02	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			Y	-0-				63

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT				-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	3100	N	3635	-0-	535		535	3539	2	96	9	Y	87				87
*01	884	N	349	-0-	-535		-0-	345	2	4	9	Y	4				91
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				91

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

09	60	N	56	-0-	-4		-0-	50	2	6	9	Y	5				20
10	105	N	105	-0-	-0-		-0-	104	2	1	9	Y	1				21
11	120	N	NO RPT	-0-	-120		-0-					Y	NO RPT				21
12	81	N	81	-0-	-0-		-0-	81	2			Y	-0-				21
*01	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	2			Y	-0-				21
*02	139	N	139	-0-	-0-		-0-	139	2			Y	-0-				21

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 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
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	53	2	72	9	Y	65					65
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					65

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8					107
10	DLQ G-10		975	-0-	975	975	974	2	1	9	Y	1					108
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-					108
12	DLQ G-10		1242	-0-	1242	2217	1213	2	29	9	Y	26					134
01	DLQ G-10		1306	-0-	1306	3523	1292	2	14	9	Y	13					147
02	DLQ G-10		1188	-0-	1188	4711	1174	2	14	9	Y	13					160

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
09	10530	X	8401	-0-	-2129	-0-	8371	3	30	9	Y	27					127
10	DLQ G-10		8694	-0-	8694	8694	8691	2	3	9	Y	3					130
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8694					Y	-0-					130
12	DLQ G-10		11831	-0-	11831	20525	11726	2	105	9	Y	95	175	1			50
01	DLQ G-10		11129	-0-	11129	31654	11087	2	42	9	Y	38					88
02	DLQ G-10		10280	-0-	10280	41934	10247	2	33	9	Y	30					118

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					7
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					7
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	Y	4					11

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					3
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					3
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					3
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					3
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					3

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					12
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					12
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					12
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					12
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					12
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					12

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		2	-0-	2		2		2		Y	-0-					5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		2				Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10		3	-0-	3		5		3	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-					5

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

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

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	156	1	1408	2	N	4	5	1			5
							4	9									
10	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	164	1	1561	2	N	7	6	1			6
							8	9									
11	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	126	1	1433	2	N	6	6	1			6
							7	9									
12	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	134	1	1353	2	N	6	6	1			6
							7	9									
01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	145	1	1565	2	N	10	7	1			9
							11	9									
02	1508	N	1301	-0-	-207	-0-	108	1	1192	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 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
09	2850	X	2277	-0-	-573	-0-	227	1	2046	2	N	4	5	1			5
							4	9									
10	2914	X	2398	-0-	-516	-0-	228	1	2164	2	N	5	6	1			4
							6	9									
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	276	1	3134	2	N	7	5	1			6
							8	9									
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	261	1	2647	2	N	6	6	1			6
							7	9									
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	271	1	2922	2	N	10	7	1			9
							11	9									
02	3306	X	2364	-0-	-942	-0-	197	1	2166	2	N	1	10	1			-0-
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3029	-0-	-1218	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3269	-0-	-704	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

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

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8581 - 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
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	505	3	Y	104	90	1			22
							13	4	114	9							
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	203	3	Y	32	30	1			24
							12	4	35	9							
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	35	1	147	3	Y	27	27	1			24
							3	4	30	9							
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	58	1	229	3	Y	42	48	1			18
							46	9									
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	164	3	Y	-0-	18	1			-0-
							40	4									
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	75	1	219	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9250 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	954	-0-	-546	-0-	89	1	827	3	Y	15	20	1			2
							21	4	17	9							
10	1302	N	483	-0-	-819	-0-	62	1	392	3	Y	5	5	1			2
							23	4	6	9							
11	1260	N	417	-0-	-843	-0-	76	1	328	3	Y	5	5	1			2
							7	4	6	9							
12	992	N	350	-0-	-642	-0-	70	1	276	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
01	496	N	371	-0-	-125	-0-	69	1	219	3	Y	27	18	1			9
							53	4	30	9							
02	406	N	284	-0-	-122	-0-	67	1	200	3	Y	8	9	1			8
							8	4	9	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 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
09	32584	X	32584	-0-	-0-	-0-	705	1	31678	3	Y	183	161	1			34
							201	9									
10	35867	X	30620	-0-	-5247	-0-	715	1	29676	3	Y	208	143	1			99
							229	9									
11	34770	X	20460	-0-	-14310	-0-	462	1	19815	3	Y	166	149	1			116
							183	9									
12	35929	X	20448	-0-	-15481	-0-	584	1	19622	3	Y	220	258	1			78
							242	9									
01	35929	X	10647	-0-	-25282	-0-	322	1	10069	3	Y	233	187	1			124
							256	9									
02	31494	X	3901	-0-	-27593	-0-	121	1	3691	3	Y	81	95	1			110
							89	9									

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	1634	-0-	-1696	-0-	119	1	1107	3	Y	345	317	1			66
							28	4	380	9							
10	3255	X	54	-0-	-3201	-0-	6	1	37	3	Y	8	44	1			30
							2	4	9	9							
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
02	1566	X	1	-0-	-1565	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	109	1	1020	3	Y	96	86	1			21
							26	4	106	9							
10	868	N	367	-0-	-501	-0-	44	1	284	3	Y	20	23	1			18
							17	4	22	9							
11	840	N	604	-0-	-236	-0-	105	1	448	3	Y	38	30	1			26
							9	4	42	9							
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	212	1	835	3	Y	-0-	26	1			-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	132	1	413	3	Y	-0-					-0-
							100	4									
02	580	N	464	-0-	-116	-0-	113	1	337	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288

09	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	2032	1	18846	3	Y	142	123	1			26
							477	4	156	9							
10	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	1878	1	12042	3	Y	68	56	1			38
							712	4	75	9							
11	17100	X	8681	-0-	-8419	-0-	1614	1	6874	3	Y	46	47	1			37
							142	4	51	9							
12	17670	X	6914	-0-	-10756	-0-	1389	1	5484	3	Y	37	57	1			17
							41	9									
01	17670	X	5971	-0-	-11699	-0-	1217	1	3817	3	Y	12	18	1			11
							924	4	13	9							
02	16530	X	4195	-0-	-12335	-0-	1030	1	3038	3	Y	4	7	1			8
							123	4	4	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513

09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	175	1	1616	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	217	1	1390	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
11	1500	N	1109	-0-	-391	-0-	208	1	883	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
12	1550	N	1091	-0-	-459	-0-	220	1	871	3	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	200	1	627	3	Y	-0-					-0-
							152	4									
02	1073	N	1045	-0-	-28	-0-	256	1	758	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2462	-0-	-718	-0-	232	1	2157	3	Y	16	15	1			1
							55	4	18	9							
10	3255	X	2229	-0-	-1026	-0-	284	1	1825	3	Y	11	8	1			4
							108	4	12	9							
11	3150	X	2283	-0-	-867	-0-	425	1	1808	3	Y	12	10	1			6
							37	4	13	9							
12	3255	X	2531	-0-	-724	-0-	509	1	2007	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
01	3255	X	2565	-0-	-690	-0-	519	1	1629	3	Y	21	15	1			10
							394	4	23	9							
02	2378	X	2151	-0-	-227	-0-	527	1	1554	3	Y	6	8	1			8
							63	4	7	9							

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	7500	X	5508	-0-	-1992 B	-0-	624 22	1 9	4862	2	N	20					139
10	7750	X	7172	-0-	-578 B	-0-	709 10	1 9	6453	2	N	9					148
11	7350	X	7220	-0-	-130 B	-0-	680 23	1 9	6517	2	N	21					169
12	9149	X	9149	-0-	-0- B	-0-	754 26	1 9	8369	2	N	24					193
01	9604	X	9604	-0-	-0- B	-0-	673 30	1 9	8901	2	N	27	166	1			54
*02	9049	X	9049	-0-	-0- B	-0-	623 42	1 9	8384	2	N	38					92

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
09	11446	X	11446	-0-	-0- B	-0-	813 40	1 9	10593	2	N	36					140
10	11612	X	11612	-0-	-0- B	-0-	1071 36	1 9	10505	2	N	33					173
11	12300	X	12300	-0-	-0- B	-0-	1082	1	11218	2	N	-0-					173
12	12339	X	12339	-0-	-0- B	-0-	785	1	11554	2	N	-0-					173
01	12099	X	12099	-0-	-0- B	-0-	740 68	1 9	11291	2	N	62	178	1			57
*02	10823	X	10823	-0-	-0- B	-0-	720 43	1 9	10060	2	N	39					96

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
02	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
09	2250	#	1207	-0-	-1043	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2067	2067	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1916	-0-	1916	3983	1916	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2106	-0-	2106	6089	2106	2			Y	-0-					-0-
01	5070		2063	-0-	-3007	3082	2063	2			Y	-0-					-0-
*02	4901		1968	-0-	-2933	149	1968	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	5220	#	2816	-0-	-2404	-0-	2816	2			Y	-0-					130
10	DLQ G-10		4823	-0-	4823	4823	4823	2			Y	-0-					130
11	DLQ G-10		4472	-0-	4472	9295	4472	2			Y	-0-					130
12	DLQ G-10		4914	-0-	4914	14209	4914	2			Y	-0-					130
01	5790		4813	-0-	-977	13232	4813	2			Y	-0-					130
*02	5597		4592	-0-	-1005	12227	4592	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
09	2040	#	936	-0-	-1104	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	2108	#	494	-0-	-1614	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	1230	#	965	-0-	-265	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1178	#	731	-0-	-447	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	1178	#	1022	-0-	-156	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	14B DENY	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

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

09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	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

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	15	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019 - P/A 12/11/19

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					45
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					45
11	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	2			Y	-0-					45
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					45
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					45
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2019 - P/A 12/18/19

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					53
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					53
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					53
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					53
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					53
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2019 - P/A 12/05/19

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019 - P/A 07/22/2019

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
09	1740 X	1094	-0-	-646	-0-	1094	2			N	-0-					90
10	1798 X	1094	-0-	-704	-0-	1094	2			N	-0-					90
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					90
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					90
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					90
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-					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
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	303					N	NO RPT					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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	6	8	1						6
							7	9												
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1179	2	Y	31	18	1						19
							34	9												
11	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	21	1	1032	2	Y	36	21	1						34
							40	9												
12	1178	N	691	-0-	-487	-0-	9	1	663	2	Y	17	21	1						30
							19	9												
01	1271	N	683	-0-	-588	-0-	18	1	655	2	Y	9	20	1						19
							10	9												
02	1044	N	982	-0-	-62	-0-	23	1	924	2	Y	32	35	1						16
							35	9												

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	247	1	4302	2	Y	56	69	1						56
							62	9												
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	181	1	4987	2	Y	70	58	1						68
							77	9												
11	5520	X	5040	-0-	-480	-0-	100	1	4845	2	Y	86	59	1						95
							95	9												
12	5673	X	3969	-0-	-1704	-0-	52	1	3859	2	Y	53	61	1						87
							58	9												
01	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	123	1	4593	2	Y	33	60	1						60
							36	9												
*02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	117	1	4748	2	Y	85	99	1						46
							94	9												

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	149	1	2600	2	Y	14	19	1			15
							15	9									
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	107	1	2947	2	Y	29	21	1			23
							32	9									
11	3750	X	2800	-0-	-950	-0-	56	1	2708	2	Y	33	21	1			35
							36	9									
12	3503	X	990	-0-	-2513	-0-	13	1	967	2	Y	9	18	1			26
							10	9									
01	3193	X	1066	-0-	-2127	-0-	28	1	1032	2	Y	5	16	1			15
							6	9									
02	2900	X	1009	-0-	-1891	-0-	24	1	972	2	Y	12	18	1			9
							13	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

09	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	100	1	1733	2	Y	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	52	1	1432	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1820	-0-	-340	-0-	37	1	1783	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	22	1	1598	2	Y	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	42	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1617	-0-	-152	-0-	39	1	1578	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	143	1	2487	2	Y	21	25	1			20
							23	9									
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	91	1	2502	2	Y	35	27	1			28
							39	9									
11	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	53	1	2555	2	Y	45	28	1			45
							50	9									
12	2883	X	2119	-0-	-764	-0-	28	1	2061	2	Y	27	29	1			43
							30	9									
01	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	60	1	2233	2	Y	16	30	1			29
							18	9									
*02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	71	1	2890	2	Y	51	55	1			25
							56	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

09	2310	N	1684	-0-	-626	-0-	90	1	1573	2	Y	19	25	1			21
							21	9									
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	Y	33	26	1			28
							36	9									
11	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	39	1	1888	2	Y	39	26	1			41
							43	9									
12	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	18	1	1308	2	Y	20	25	1			36
							22	9									
01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	48	1	1784	2	Y	15	26	1			25
							17	9									
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	54	1	2188	2	Y	45	48	1			22
							50	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	439	-0-	-311	-0-	24	1	411	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
11	630	N	428	-0-	-202	-0-	8	1	410	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
12	465	N	200	-0-	-265	-0-	3	1	194	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
01	589	N	306	-0-	-283	-0-	8	1	295	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13	1	513	2	Y	12	12	1			5
							13	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

09	1170	N	255	-0-	-915	-0-	14	1	238	2	Y	3	10	1			9
							3	9									
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	960	N	515	-0-	-445	-0-	10	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	11	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	35	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	29	1	1182	2	Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

09	1500	N	845	-0-	-655	-0-	46	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	810	-0-	-360	-0-	16	1	794	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	10	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	29	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		200	-0-	200	200	3	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		113	-0-	113	313	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		161	-0-	161	474	4	1	157	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	59	-0-	-151	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3210	X	2775	-0-	-435	-0-	151	1	2624	2	Y	-0-					-0-
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	77	1	2125	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1952	-0-	-958	-0-	40	1	1912	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2109	-0-	-867	-0-	28	1	2081	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	73	1	2718	2	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2491	-0-	-206	-0-	60	1	2431	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	291	2	24	9	Y	22					56
10	372	N	236	-0-	-136	-0-	221	2	15	9	Y	14					70
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					70
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					70
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	Y	21					91
							23	9									
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	98	1	306	2	Y	-0-	32	6			59

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
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					8
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					8
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-	8	1			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					-0-
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			Y	-0-					87
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					87
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	512	2	14	9	Y	13					100
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					100
01	589	N	496	-0-	-93	-0-	45	1	451	2	Y	-0-					100
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	148	1	463	2	Y	-0-					100

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	16	1	51	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	172	1	1739	2	N	-0-					-0-
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	516	1	1612	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					5
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					5
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					5
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					5
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	664	2	N	-0-					5
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	192	1	602	2	N	5					10
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

09	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					8
10	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					8
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					8
12	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					8
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	112	1	1128	2	N	-0-					8
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	309	1	966	2	N	4					12
							4	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					26
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	N	1					27
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					27

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	2430	N	1738	-0-	-692	-0-	290	1	1448	2	N	-0-					29
10	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	250	1	1292	2	N	-0-					29
11	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	199	1	1107	2	N	-0-					29
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	371	1	1722	2	N	-0-					29
*01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	448	1	2028	2	N	49					78
							54	9									
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	428	1	1899	2	N	12	21	1			69
							13	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	278	2	N	-0-					78
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	2	N	-0-					78
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	48	1	268	2	N	-0-					78
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	73	1	338	2	N	2					80
							2	9									
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	73	1	332	2	N	16					96
							18	9									
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	305	2	N	1	77	1			20
							1	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2188	N	2117	-0-	-71	-0-	352	1	1758	2	N	6	25	1			49
							7	9									
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	247	1	1280	2	N	-0-					49
11	2160	X	1450	-0-	-710	-0-	221	1	1229	2	N	-0-					49
12	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	398	1	1847	2	N	-0-					49
*01	2232	X	1900	-0-	-332	-0-	333	1	1510	2	N	52					101
							57	9									
02	2059	X	1628	-0-	-431	-0-	298	1	1320	2	N	9	15	1			95
							10	9									

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 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
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	203	1	1016	2	N	-0-					97
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	181	1	938	2	N	-0-					97
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	160	1	890	2	N	-0-					97
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	214	1	991	2	N	-0-					97
*01	1085	N	853	-0-	-232	-0-	149	1	674	2	N	27					124
							30	9									
02	1015	N	758	-0-	-257	-0-	139	1	615	2	N	4	7	1			121
							4	9									

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
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	8	1	600	2	N	-0-					58
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	8	1	579	2	N	-0-					58
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	5	1	441	2	N	-0-					58
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	8	1	592	2	N	-0-					58
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	591	2	N	-0-					58
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	N	-0-					58

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	773	1	1810	2	N	4					111
							4	9									
10	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	636	1	1409	2	N	-0-					111
11	2670	X	1412	-0-	-1258	-0-	333	1	1079	2	N	-0-					111
12	2666	N	1739	-0-	-927	-0-	370	1	1369	2	N	-0-					111
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	682	1	1726	2	N	8					119
							9	9									
*02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	652	1	1674	2	N	-0-					119

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	2	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	16	1	73	2	N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	16	1	73	2	N	2					2
							2	9									
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	1	1	1			2
							1	9									

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	10	1	753	2	N	-0-					65
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	9	1	662	2	N	-0-					65
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	8	1	648	2	N	-0-					65
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	767	2	N	-0-					65
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	10	1	653	2	N	-0-					65
02	638	N	627	-0-	-11	-0-	10	1	617	2	N	-0-					65

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	139	1	694	2	Y	-0-					12
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	130	1	671	2	Y	-0-					12
11	810	N	556	-0-	-254	-0-	85	1	471	2	Y	-0-					12
12	868	N	720	-0-	-148	-0-	127	1	592	2	Y	1					13
							1	9									
*01	806	N	762	-0-	-44	-0-	134	1	608	2	Y	18					31
							20	9									
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	119	1	528	2	Y	3	6	1			28
							3	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	15	1	77	2	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	114	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	3	1	12	2	N	1					1
							1	9									
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	2	1	7	2	N	-0-					1

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	N	-0-					48
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	2					50
							2	9									
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	2	N	-0-					50
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	-0-					50
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	1					51
							1	9									
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					51

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
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	133	1	667	2	N	-0-					42
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	107	1	554	2	N	-0-					42
11	750	N	613	-0-	-137	-0-	93	1	520	2	N	-0-					42
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	135	1	627	2	N	-0-					42
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	126	1	570	2	N	15					57
							17	9									
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	114	1	507	2	N	3	6	1			54
							3	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	73	1	366	2	N	-0-					16
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	63	1	326	2	N	-0-					16
11	480	N	365	-0-	-115	-0-	56	1	309	2	N	-0-					16
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	74	1	344	2	N	-0-					16
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	358	2	N	9					25
							10	9									
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	64	1	286	2	N	2	3	1			24
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3502	-0-	502	1788	580	1	2898	2	N	22					147
							24	9									
10	3100	N	2874	-0-	-226	1562	464	1	2404	2	N	5					152
							6	9									
11	4343	X	2781	-0-	-1562	-0-	422	1	2346	2	N	12					164
							13	9									
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	519	1	2411	2	N	6					170
							7	9									
*01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	600	1	2719	2	N	77					247
							85	9									
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	588	1	2607	2	N	32	29	1			250
							35	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	178	1	890	2	N	-0-					38
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	180	1	933	2	N	-0-					38
11	1170	N	932	-0-	-238	-0-	142	1	790	2	N	-0-					38
12	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	188	1	871	2	N	-0-					38
*01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	176	1	795	2	N	51					89
							56	9									
02	899	N	817	-0-	-82	-0-	150	1	663	2	N	4	7	1			86
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	244	1	1219	2	N	-0-					62
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	187	1	970	2	N	-0-					62
11	1680	N	1108	-0-	-572	-0-	169	1	939	2	N	-0-					62
12	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	238	1	1107	2	N	-0-					62
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	234	1	1059	2	N	33					95
							36	9									
*02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	213	1	947	2	N	6	11	1			90
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	2	Y	-0-					28
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	-0-					28
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	18	1	98	2	Y	-0-					28
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					28
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	128	2	Y	4					32
							4	9									
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	Y	1	1	1			32
							1	9									

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	2	N	-0-					43
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	37	1	192	2	N	-0-					43
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	25	1	137	2	N	-0-					43
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	2	N	-0-					43
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	N	7					50
							8	9									
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	38	1	167	2	N	1	2	1			49
							1	9									

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	212	1	952	2	N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	176	1	865	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	194	1	888	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	187	1	849	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	175	1	790	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1023	-0-	-21	-0-	185	1	838	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

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

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
09	840	N	649	-0-	-191	-0-	75	1	566	2	N	7	7	1			6
							8	9									
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	78	1	658	2	N	4	6	1			4
							4	9									
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	65	1	680	2	N	5					9
							6	9									
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	98	1	803	2	N	4	7	1			6
							4	9									
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	92	1	754	2	N	5	7	1			4
							6	9									
*02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	92	1	871	2	N	6	7	1			3
							7	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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	Y	-0-					104
10	DLQ G-10		101	-0-	101	101	11	1	90	2	Y	-0-					104
11	263	N	162	-0-	-101	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					104
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					104
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					104
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	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
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		273	-0-	273	273	30	1	243	2	Y	-0-					3
11	552	N	279	-0-	-273	-0-	26	1	253	2	Y	-0-					3
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	-0-					3
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	2	Y	-0-					3
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	2	Y	-0-					3

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		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 #: 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
09	2970	X	2200	-0-	-770	-0-	258	1	1936	2	N	5	6	1			82
							6	9									
10	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	231	1	1949	2	N	5	6	1			81
							6	9									
11	2730	X	2349	-0-	-381	-0-	205	1	2138	2	N	5					86
							6	9									
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	315	1	2589	2	N	4	7	1			83
							4	9									
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	337	1	2768	2	N	5	7	1			81
							6	9									
*02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	284	1	2679	2	N	6	7	1			80
							7	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	138	1	903	2	Y	2					25
							2	9									
10	DLQ G-10		843	-0-	843	843	92	1	750	2	Y	1					26
							1	9									
11	1606	N	763	-0-	-843	-0-	71	1	692	2	Y	-0-					26
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	109	1	885	2	Y	-0-					26
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	108	1	804	2	Y	-0-					26
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	102	1	736	2	Y	3					29
							3	9									

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

09	1290	N	981	-0-	-309	-0-	130	1	851	2	Y	-0-					66
10	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	158	1	1282	2	Y	-0-					66
11	1800	N	2092	-0-	292	1732	194	1	1895	2	Y	3					69
							3	9									
12	3100	N	2216	-0-	-884	848	240	1	1948	2	Y	25					94
							28	9									
01	3007	N	2159	-0-	-848	-0-	255	1	1904	2	Y	-0-					94
02	2030	N	1719	-0-	-311	-0-	208	1	1502	2	Y	8					102
							9	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-					-0-
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

09	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	2	N	-0-					81
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-					81
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					81
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	N	-0-					81
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					81

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	Y	-0-					57
10	DLQ G-10		249	-0-	249	249	27	1	222	2	Y	-0-					57
11	418	N	169	-0-	-249	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					57
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	-0-					57
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	Y	-0-					57
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	Y	-0-					57

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	56	1	368	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		400	-0-	400	400	44	1	356	2	Y	-0-					5
11	713	N	313	-0-	-400	-0-	29	1	283	2	Y	1					6
							1	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	Y	-0-					6
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	-0-					6
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	Y	-0-					6

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	317	1	1351	2	N	-0-					15
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	197	1	1513	2	N	1					16
							1	9									
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	137	1	1522	2	N	-0-					16
12	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	283	1	1200	2	N	6					22
							7	9									
01	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	301	1	1064	2	N	-0-					22
02	1479	N	941	-0-	-538	-0-	253	1	688	2	N	-0-					22

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	246	1	1614	2	Y	-0-					129
10	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	199	1	1616	2	Y	1					130
							1	9									
11	1800	N	1657	-0-	-143	1673	154	1	1503	2	Y	-0-					130
12	3100	N	1943	-0-	-1157	516	213	1	1730	2	Y	-0-					130
01	2351	N	1835	-0-	-516	-0-	217	1	1618	2	Y	-0-					130
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	219	1	1579	2	Y	-0-					130

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

09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1113	2	1	9	N	1	16	1			15
10	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1369	2			N	-0-					15
11	1320	N	1016	-0-	-304	-0-	1016	2			N	-0-					15
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					15
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	146	1	1472	2	N	-0-					15
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	383	1	1197	2	N	5					20
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

09	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	1038	2			Y	-0-	140	1			71
10	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	1306	2			Y	-0-					71
11	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	1035	2			Y	-0-	40	1			31
12	1085	N	739	-0-	-346	-0-	739	2			Y	-0-					31
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	122	1	1227	2	Y	-0-					31
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	380	1	1187	2	Y	-0-					31

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					9
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					9
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-	9	1			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	69	1	216	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	6120	X	4791	-0-	-1329	-0-	218	1	4561	3	Y	11	9	1			10
							12	9									
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	192	1	4159	3	Y	11	21	1			-0-
							12	9									
11	3630	X	3603	-0-	-27	-0-	110	1	3471	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
12	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	85	1	3627	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	105	1	3543	3	Y	14	9	1			8
							15	9									
*02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	155	1	3946	3	Y	10	10	1			8
							11	9									

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	54	1	1154	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	57	1	1223	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	38	1	1166	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	27	1	1134	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	36	1	1243	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1160	N	1156	-0-	-4	-0-	43	1	1111	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

09	630 N	338	-0-	-292	-0-	14	1	320	3	Y	4	2	1			13
						4	9									
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	Y	9	5	1			17
						10	9									
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-	17	1			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					14

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KRC OPERATING, LLC 476900
CONOLLY-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282472 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	262	179	1			160
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	128	174	1			114
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	212	184	1			142
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	70	175	1			37
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	234	200	1			71

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2052																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1111	3	293	9	N	266	290	1			96
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1142	3	356	9	N	324	271	1			149
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	621	3	164	9	N	149	163	1			135
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1295	3	260	9	N	236	242	1			129
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	880	3	248	9	N	225	240	1			114
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1074	3	249	9	N	226	244	1			96

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46	2	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	38	1	62	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	41	1	131	2	N	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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 CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

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

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	44	1	65	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46	2	N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	38	1	62	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	41	1	131	2	N	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

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
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	55	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	59	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	48	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	54	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	51	1	164	2	Y	-0-					-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	55	1	82	2	N	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	60	1	57	2	N	-0-					-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	48	1	78	2	N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	54	1	147	2	N	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	2	N	-0-					-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

09	4620	X	2959	-0-	-1661	-0-	2959	2			Y	-0-					10
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4658	2	2	9	Y	2					12
11	3840	X	3586	-0-	-254	-0-	3585	2	1	9	Y	1	1	1			12
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4119	2	1	9	Y	1					13
01	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	3559	2	2	9	Y	2	5	1			10
02	3712	X	2472	-0-	-1240	-0-	2471	2	1	9	Y	1	2	1			9

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1199	-0-	-211	-0-	59	1	1140	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	781	-0-	-614	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	123	-0-	-1210	-0-	5	1	117	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1160	N	89	-0-	-1071	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	3000	N	3916	-0-	916	916	190	1	3726	2	N	-0-					2
10	3100	N	10684	-0-	7584	8500	512	1	10171	2	N	1					3
							1	9									
11	3000	N	8584	-0-	5584	14084	421	1	8163	2	N	-0-	3	1			-0-
12	21773	X	7689	-0-	-14084	-0-	356	1	7332	2	N	1					1
							1	9									
01	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	263	1	5680	2	N	-0-	1	1			-0-
*02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	240	1	5092	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	110	1	2157	2	Y	-0-					1
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	117	1	2320	2	Y	-0-					1
11	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	109	1	2114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	107	1	2211	2	Y	-0-					1
01	2387	N	2204	-0-	-183	-0-	98	1	2105	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2146	N	1933	-0-	-213	-0-	87	1	1846	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4530	-0-	-240	-0-	220	1	4308	2	Y	2					2
							2	9									
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	230	1	4578	2	Y	-0-					2
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	220	1	4271	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	227	1	4677	2	Y	1					4
							1	9									
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	217	1	4677	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	4263	X	4183	-0-	-80	-0-	188	1	3995	2	Y	-0-	2	1			-0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184	X	56	-0-	-128	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	214	1	4192	2	Y	1					2
							1	9									
10	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	221	1	4400	2	Y	-0-					2
11	4500	X	4249	-0-	-251	-0-	208	1	4040	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	198	1	4085	2	Y	1					3
							1	9									
01	4650	X	3284	-0-	-1366	-0-	145	1	3136	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	4321	X	1269	-0-	-3052	-0-	57	1	1212	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	115	1	2247	2	Y	1					1
							1	9									
10	2697	N	2453	-0-	-244	-0-	118	1	2335	2	Y	-0-					1
11	2610	N	2399	-0-	-211	-0-	118	1	2280	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2449	N	2117	-0-	-332	-0-	98	1	2019	2	Y	-0-					1
01	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	98	1	2120	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	108	1	2291	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

09	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	503	1	9845	2	Y	3					21
						3	9									
10	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	498	1	9894	2	Y	-0-					21
11	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	505	1	9798	2	Y	3	5	1			19
						3	9									
12	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	495	1	10204	2	Y	2					21
						2	9									
01	10323 X	9660	-0-	-663	-0-	427	1	9205	2	Y	25	27	1			19
						28	9									
02	9657 X	8990	-0-	-667	-0-	404	1	8585	2	Y	1	8	1			12
						1	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

09	3720 X	3064	-0-	-656	-0-	149	1	2914	2	Y	1					3
						1	9									
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	174	1	3450	2	Y	-0-					3
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	165	1	3196	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	165	1	3396	2	Y	1					4
						1	9									
01	3410 X	3409	-0-	-1	-0-	151	1	3256	2	Y	2	5	1			1
						2	9									
02	3190 X	2829	-0-	-361	-0-	127	1	2702	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

09	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	232	1	4535	2	Y	2					3
						2	9									
10	5115 X	4494	-0-	-621	-0-	215	1	4279	2	Y	-0-					3
11	4830 X	4376	-0-	-454	-0-	214	1	4160	2	Y	2	1	1			4
						2	9									
12	4991 X	4148	-0-	-843	-0-	192	1	3955	2	Y	1					5
						1	9									
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	229	1	4930	2	Y	3	5	1			3
						3	9									
02	4611 X	4544	-0-	-67	-0-	204	1	4340	2	Y	-0-	2	1			1

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

09	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	140	1	2741	2	Y	1					2
						1	9									
10	3224 X	3011	-0-	-213	-0-	144	1	2867	2	Y	-0-					2
11	3120 X	2806	-0-	-314	-0-	138	1	2667	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
12	3224 X	2827	-0-	-397	-0-	131	1	2695	2	Y	1					3
						1	9									
01	3038 X	2927	-0-	-111	-0-	130	1	2795	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
02	2813 X	2694	-0-	-119	-0-	121	1	2573	2	Y	-0-	2	1			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	1530	N	537	-0-	-993	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	39	-0-	-798	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	291	-0-	-159	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	977	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2081	X	705	-0-	-1376	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	232	-0-	-248	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	142	-0-	-90	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	177	1	3455	2	Y	1					1
							1	9									
10	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	171	1	3402	2	Y	-0-					1
11	3900	X	3830	-0-	-70	-0-	188	1	3641	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	173	1	3567	2	Y	1					2
							1	9									
01	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	162	1	3488	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	3712	X	3335	-0-	-377	-0-	150	1	3185	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1859	-0-	-1141	672	90	1	1769	2	Y	-0-					1
10	3100	N	4318	-0-	1218	1890	207	1	4111	2	Y	-0-					1
11	3542	X	1652	-0-	-1890	-0-	81	1	1571	2	Y	-0-					1
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	719	X	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	258	1	5042	2	Y	2					3
							2	9									
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	266	1	5278	2	Y	-0-					3
11	4980	X	3840	-0-	-1140	-0-	188	1	3650	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	5146	X	4160	-0-	-986	-0-	193	1	3966	2	Y	1					4
							1	9									
01	5146	X	4414	-0-	-732	-0-	195	1	4216	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	237	1	5029	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	9	2	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	192	1	3761	2	Y	2					21
							2	9									
10	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	184	1	3659	2	Y	1					22
							1	9									
11	4260	X	3088	-0-	-1172	-0-	151	1	2935	2	Y	2	1	1			23
							2	9									
12	4402	X	3793	-0-	-609	-0-	176	1	3616	2	Y	1					24
							1	9									
01	4402	X	3759	-0-	-643	-0-	166	1	3590	2	Y	3	5	1			22
							3	9									
02	3828	X	3407	-0-	-421	-0-	153	1	3253	2	Y	1	2	1			21
							1	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

09	750	N	438	-0-	-312	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	31	1	606	2	N	-0-					-0-
11	750	N	618	-0-	-132	-0-	30	1	588	2	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	N	-0-					-0-
02	609	N	560	-0-	-49	-0-	25	1	535	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	6972	-0-	-1728	-0-	339	1	6631	2	Y	2					3
							2	9									
10	8990	X	6309	-0-	-2681	-0-	302	1	6007	2	Y	-0-					3
11	8700	X	1942	-0-	-6758	-0-	95	1	1844	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
12	8184	X	6390	-0-	-1794	-0-	296	1	6092	2	Y	2					7
							2	9									
01	7192	X	6185	-0-	-1007	-0-	274	1	5905	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
02	6728	X	5474	-0-	-1254	-0-	246	1	5227	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	152	1	2965	2	Y	1					13
							1	9									
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	164	1	3255	2	Y	1					14
							1	9									
11	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	146	1	2829	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
12	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	142	1	2924	2	Y	1					15
							1	9									
01	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	130	1	2815	2	Y	2	3	1			14
							2	9									
02	2958	X	2796	-0-	-162	-0-	126	1	2669	2	Y	1	2	1			13
							1	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	26	9	2			Y	-0-					-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
09	1440	N	778	-0-	-662	-0-	38	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	95	1	1888	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	63	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	81	1	1666	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	61	1	1313	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1247	N	1235	-0-	-12	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2190	-0-	-240	-0-	106	1	2083	2	Y	1					2
							1	9									
10	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	112	1	2222	2	Y	-0-					2
11	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	110	1	2141	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					2
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	102	1	2196	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2175	N	2122	-0-	-53	-0-	95	1	2027	2	Y	-0-	1	1			-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
09	4950	X	4942	-0-	-8	-0-	240	1	4700	2	Y	2					5
							2	9									
10	5363	X	5034	-0-	-329	-0-	241	1	4793	2	Y	-0-					5
11	5100	X	4661	-0-	-439	-0-	228	1	4431	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	5270	X	4684	-0-	-586	-0-	217	1	4466	2	Y	1					6
							1	9									
01	5270	X	3892	-0-	-1378	-0-	172	1	3717	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	4785	X	4297	-0-	-488	-0-	193	1	4104	2	Y	-0-	3	1			-0-

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4188	-0-	-372	-0-	204	1	3983	2	Y	1					4
							1	9									
10	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	187	1	3706	2	Y	-0-					4
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	206	1	3990	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	188	1	3879	2	Y	1					4
							1	9									
01	4154	X	3739	-0-	-415	-0-	166	1	3571	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
02	3886	X	3605	-0-	-281	-0-	162	1	3443	2	Y	-0-					-0-

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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	650	-0-	-160	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	37	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	31	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	564	-0-	-118	-0-	26	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	579	-0-	-196	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	538	-0-	-71	-0-	24	1	513	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	121	1	2368	2	Y	-0-					1
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	126	1	2496	2	Y	-0-					1
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	124	1	2406	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	3181	-0-	81	81	147	1	3034	2	Y	-0-					1
01	3100	N	3328	-0-	228	309	147	1	3179	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	2900	N	3006	-0-	106	415	135	1	2871	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2517	-0-	-543	-0-	122	1	2394	2	Y	1					2
							1	9									
10	3007	X	2335	-0-	-672	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-					2
11	2910	X	2109	-0-	-801	-0-	103	1	2005	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	107	1	2212	2	Y	1					3
							1	9									
01	2604	X	1952	-0-	-652	-0-	86	1	1864	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2030	N	1749	-0-	-281	-0-	79	1	1670	2	Y	-0-	2	1			-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1277	-0-	-193	-0-	62	1	1215	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	64	1	1275	2	Y	-0-					1
11	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					1
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-					1
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	59	1	1283	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1247	N	1185	-0-	-62	-0-	53	1	1132	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	205	1	4013	2	Y	1					9
							1	9									
10	4340	X	4274	-0-	-66	-0-	205	1	4069	2	Y	-0-					9
11	4200	X	4035	-0-	-165	-0-	198	1	3836	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
12	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	195	1	4009	2	Y	1					10
							1	9									
01	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	182	1	3927	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
02	4060	X	3824	-0-	-236	-0-	172	1	3651	2	Y	1	2	1			7
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	115	1	2247	2	Y	-0-					2
10	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	117	1	2321	2	Y	-0-					2
11	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	109	1	2114	2	Y	-0-	1	1			1
12	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	108	1	2215	2	Y	-0-					1
01	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	106	1	2279	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	98	1	2083	2	Y	-0-					-0-

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
09	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	Y	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	69	1	1346	2	Y	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	74	1	1520	2	Y	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	349	-0-	-701	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	561	-0-	-679	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	407	-0-	-193	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	889	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	104	1	2029	2	Y	1					1
							1	9									
10	2914	X	2428	-0-	-486	-0-	116	1	2312	2	Y	-0-					1
11	2820	X	2121	-0-	-699	-0-	104	1	2016	2	Y	1					2
							1	9									
12	2759	X	2010	-0-	-749	-0-	93	1	1916	2	Y	1					3
							1	9									
01	2418	X	1908	-0-	-510	-0-	84	1	1822	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2262	X	1657	-0-	-605	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-	2	1			-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2769	-0-	-891	-0-	135	1	2633	2	Y	1					9
							1	9									
10	4402	X	2645	-0-	-1757	-0-	127	1	2518	2	Y	-0-					9
11	4170	X	2135	-0-	-2035	-0-	105	1	2029	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
12	4309	X	3124	-0-	-1185	-0-	145	1	2978	2	Y	1					10
							1	9									
01	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	168	1	3619	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
02	2668	X	2291	-0-	-377	-0-	103	1	2188	2	Y	-0-					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
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	71	1	1398	2	Y	-0-					1
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	2	Y	-0-					1
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					1
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	73	1	1506	2	Y	-0-					1
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1540	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	498	-0-	-132	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					4
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					4
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	21	1	412	2	Y	-0-	1	1			3
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	20	1	414	2	Y	-0-					3
01	682	N	416	-0-	-266	-0-	18	1	397	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	406	N	354	-0-	-52	-0-	16	1	338	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	457	-0-	-163	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	542	-0-	-38	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					1
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					1
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	17	1	329	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	15	1	321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	143	1	2794	2	Y	1					1
							1	9									
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	176	1	3504	2	Y	-0-					1
11	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	160	1	3097	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	122	1	2510	2	Y	1					2
							1	9									
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	163	1	3522	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3277	X	3103	-0-	-174	-0-	140	1	2963	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2580	X	1674	-0-	-906	-0-	81	1	1592	2	Y	1					2
							1	9									
10	2573	X	1786	-0-	-787	-0-	86	1	1700	2	Y	-0-					2
11	2250	X	1611	-0-	-639	-0-	79	1	1531	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1891	X	1528	-0-	-363	-0-	71	1	1457	2	Y	-0-					2
01	1798	X	1596	-0-	-202	-0-	71	1	1523	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1566	N	1390	-0-	-176	-0-	63	1	1327	2	Y	-0-	1	1			-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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					1
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					1
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	10	1	198	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

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

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	12381	-0-	9381	60666	602	1 2 9	11777	2	Y	2					4
10	72141	X	11475	-0-	-60666	-0-	550	1 1 9	10924	2	Y	1					5
11	9240	X	8405	-0-	-835	-0-	412	1 3 9	7990	2	Y	3	1	1			7
12	9548	X	5354	-0-	-4194	-0-	248	1 2 9	5104	2	Y	2					9
01	9548	X	6988	-0-	-2560	-0-	309	1 6 9	6673	2	Y	5	8	1			6
02	8932	X	327	-0-	-8605	-0-	15	1 1 9	311	2	Y	1	3	1			4

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	23	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	93	1	1823	2	Y	-0-					6
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	90	1	1781	2	Y	1					7
							1	9									
11	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	51	1	993	2	Y	-0-	1	1			6
12	1209	N	912	-0-	-297	-0-	42	1	869	2	Y	1					7
							1	9									
01	1209	N	900	-0-	-309	-0-	40	1	859	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
02	1015	N	861	-0-	-154	-0-	39	1	821	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	29	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		104	-0-	104	104	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		94	-0-	94	198	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		94	-0-	94	292	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	382	X	90	-0-	-292	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 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
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	29	X	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		49	-0-	49	49	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	59	10	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	411	1	8035	2	N	2					17
							2	9									
10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	393	1	7798	2	N	1					18
							1	9									
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	379	1	7354	2	N	3	2	1			19
							3	9									
12	8742	X	8004	-0-	-738	-0-	370	1	7632	2	N	2					21
							2	9									
01	8742	X	8000	-0-	-742	-0-	354	1	7640	2	N	5	10	1			16
							6	9									
02	8178	X	7223	-0-	-955	-0-	325	1	6897	2	N	1	3	1			14
							1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	105	1	2059	2	Y	1					2
							1	9									
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	89	1	1765	2	Y	-0-					2
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	75	1	1556	2	Y	-0-					2
01	1705	N	1163	-0-	-542	-0-	51	1	1110	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1537	N	982	-0-	-555	-0-	44	1	938	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	630	1	148	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		759	-0-	759	759	620	1	139	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		828	-0-	828	1587	640	1	188	2	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		736	-0-	736	2323	598	1	138	2	Y	-0-					10
01	DLQ G-10		636	-0-	636	2959	483	1	153	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2959					Y	NO RPT					10

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	264	1	63	2	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		194	-0-	194	194	158	1	36	2	Y	-0-					43
11	DLQ G-10		281	-0-	281	475	217	1	64	2	Y	-0-					43
12	DLQ G-10		696	-0-	696	1171	547	1	149	2	Y	-0-					43
01	DLQ G-10		729	-0-	729	1900	554	1	175	2	Y	-0-					43
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1900					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	465	1	109	2	N	-0-					22
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	501	1	113	2	N	-0-					22
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	489	1	143	2	N	-0-					22
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	469	1	128	2	N	-0-					22
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	495	1	156	2	N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1345	1	316	2	N	-0-					47
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1684	1	377	2	N	-0-					47
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	1863	1	545	2	N	-0-					47
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1758	1	478	2	N	-0-					47
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	1778	1	560	2	N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	720	N	695	-0-	-25	-0-	34	1	661	2	Y	-0-					1
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	35	1	699	2	Y	-0-					1
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					1
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	32	1	661	2	Y	-0-					1
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	30	1	647	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	638	N	624	-0-	-14	-0-	28	1	596	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		285	-0-	285	285	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	285	X	-0-	-0-	-285	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	279	X	104	-0-	-175	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	261	X	4	-0-	-257	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	91	1	1777	2	Y	-0-					7
10	3100	N	3914	-0-	814	814	188	1	3726	2	Y	-0-					7
11	3000	N	4220	-0-	1220	2034	207	1	4013	2	Y	-0-					7
12	3100	N	4063	-0-	963	2997	188	1	3875	2	Y	-0-					7
01	6546	X	3549	-0-	-2997	-0-	157	1	3392	2	Y	-0-					7
*02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	135	1	2869	2	Y	-0-					7

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

09	1680	N	1084	-0-	-596	-0-	53	1	1030	2	N	1					2
							1	9									
10	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	58	1	1156	2	N	-0-					2
11	1560	N	1110	-0-	-450	-0-	54	1	1055	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	48	1	999	2	N	-0-					2
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1304	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	N	-0-	1	1			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

09	2970	X	2616	-0-	-354	-0-	127	1	2488	2	Y	1					10
							1	9									
10	DLQ G-10		2455	-0-	2455	2455	118	1	2337	2	Y	-0-					10
11	5217	X	2762	-0-	-2455	-0-	135	1	2626	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	131	1	2697	2	Y	1					10
							1	9									
01	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	117	1	2530	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
02	2668	X	1858	-0-	-810	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-	3	1			2

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

09	720	N	678	-0-	-42	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	35	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	33	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	31	1	660	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	180	1	3522	2	Y	1					2
							1	9									
10	4185	X	3251	-0-	-934	-0-	156	1	3095	2	Y	-0-					2
11	4050	X	3056	-0-	-994	-0-	150	1	2905	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	4185	X	2229	-0-	-1956	-0-	103	1	2125	2	Y	1					3
							1	9									
01	4185	X	3008	-0-	-1177	-0-	133	1	2873	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	3567	X	2278	-0-	-1289	-0-	102	1	2176	2	Y	-0-	1	1			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	122	-0-	-178	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	191	-0-	-70	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	69	-0-	-141	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					1
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					1
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

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

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2370	X	2177	-0-	-193	-0-	106	1	2070	2	Y	1					1
							1	9									
10	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	94	1	1867	2	Y	-0-					1
11	2670	X	2203	-0-	-467	-0-	108	1	2094	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2759	X	2448	-0-	-311	-0-	113	1	2334	2	Y	1					2
							1	9									
01	2759	X	2376	-0-	-383	-0-	105	1	2269	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2117	X	1950	-0-	-167	-0-	88	1	1862	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	586	X	180	-0-	-406	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	300	N	75	-0-	-225	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	48	1	950	2	Y	-0-			-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1709	2	Y	-0-			-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	Y	-0-			-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	76	1	1646	2	Y	-0-			-0-
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	Y	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

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

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

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

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	565	-0-	-485	-0-	27	1	537	2	N	1					24
							1	9									
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	38	1	763	2	N	1					25
							1	9									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1037	2	N	1	1	1			25
							1	9									
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	N	2					27
							2	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	794	2	N	2	5	1			24
							2	9									
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1253	2	N	1	2	1			23
							1	9									

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

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

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4530	X	4335	-0-	-195	-0-	211	1	4122	2	N	2					7
							2	9									
10	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	220	1	4368	2	N	-0-					7
11	4560	X	4288	-0-	-272	-0-	210	1	4076	2	N	2	4	1			5
							2	9									
12	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	207	1	4270	2	N	1					6
							1	9									
01	4681	X	4503	-0-	-178	-0-	199	1	4284	2	N	18	20	1			4
							20	9									
02	4292	X	4102	-0-	-190	-0-	184	1	3918	2	N	-0-	4	1			-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

09	3240	X	2295	-0-	-945	-0-	112	1	2183	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	183	1	3638	2	N	-0-					-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	177	1	3432	2	N	-0-					-0-
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	177	1	3648	2	N	-0-					-0-
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	174	1	3752	2	N	-0-					-0-
*02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	160	1	3404	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

09	379	X	91	-0-	-288	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
10	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1					2
							1	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

09	2790	N	2127	-0-	-663	-0-	103	1	2023	2	Y	1					24
							1	9									
10	3007	X	2314	-0-	-693	-0-	111	1	2203	2	Y	-0-					24
11	2910	X	1937	-0-	-973	-0-	95	1	1841	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
12	2821	X	2309	-0-	-512	-0-	107	1	2201	2	Y	1					25
							1	9									
01	2325	X	1930	-0-	-395	-0-	85	1	1843	2	Y	2	3	1			24
							2	9									
02	2175	X	1732	-0-	-443	-0-	78	1	1654	2	Y	-0-	1	1			23

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

09	390	N	74	-0-	-316	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	426	-0-	-234	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	637	-0-	-45	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					-0-
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	389	X	25	-0-	-364	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-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
09	4440	X	4308	-0-	-132	-0-	204	1	3999	2	Y	95					104
							105	9									
10	DLQ G-10		4390	-0-	4390	4390	210	1	4180	2	Y	-0-					104
11	DLQ G-10		3995	-0-	3995	8385	196	1	3797	2	Y	2	1	1			105
							2	9									
12	12442	X	4057	-0-	-8385	-0-	188	1	3868	2	Y	1					106
							1	9									
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	286	1	6179	2	Y	103	5	1			204
							113	9									
*02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	416	1	8826	2	Y	3	188	1			19
							3	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

09	780	N	775	-0-	-5	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					7
10	1333	N	764	-0-	-569	-0-	37	1	727	2	Y	-0-					7
11	1110	N	788	-0-	-322	-0-	39	1	749	2	Y	-0-	1	1			6
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					6
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	798	2	Y	-0-					6
02	754	N	629	-0-	-125	-0-	28	1	600	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	30	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	455	-0-	-227	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

09	960	N	951	-0-	-9	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	47	1	907	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	46	1	942	2	Y	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	44	1	957	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	928	N	917	-0-	-11	-0-	41	1	876	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3390	X	2433	-0-	-957	-0-	118	1	2314	2	Y	1					2
							1	9									
10	2976	X	2420	-0-	-556	-0-	116	1	2304	2	Y	-0-					2
11	2700	X	2388	-0-	-312	-0-	117	1	2270	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2790	X	2265	-0-	-525	-0-	105	1	2159	2	Y	1					3
							1	9									
01	2790	X	1681	-0-	-1109	-0-	74	1	1605	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2320	N	2278	-0-	-42	-0-	102	1	2176	2	Y	-0-	2	1			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	52	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	49	1	972	2	Y	-0-					-0-
11	1954	N	933	-0-	-1021	-0-	46	1	886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	46	1	954	2	Y	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	988	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	899	N	845	-0-	-54	-0-	38	1	807	2	Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	121	1	2365	2	Y	-0-					-0-
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	140	1	2790	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	122	1	2366	2	Y	-0-					-0-
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	136	1	2796	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	1983	-0-	-962	-0-	88	1	1894	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2755	X	1986	-0-	-769	-0-	89	1	1897	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	95	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	147	1	2920	2	Y	-0-					-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	116	1	2259	2	Y	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2186	2	Y	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	92	1	1984	2	Y	-0-					-0-
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	71	1	1512	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	214	-0-	-105	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2538	-0-	-372	-0-	123	1	2414	2	Y	1					8
							1	9									
10	3193	X	2595	-0-	-598	-0-	124	1	2471	2	Y	-0-					8
11	3090	X	2469	-0-	-621	-0-	121	1	2347	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
12	3193	X	2011	-0-	-1182	-0-	93	1	1917	2	Y	1					9
							1	9									
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	138	1	2982	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
*02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	116	1	2454	2	Y	-0-	1	1			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
09	1080	N	542	-0-	-538	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					1
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	Y	-0-					1
11	750	N	636	-0-	-114	-0-	31	1	605	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	753	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	774	-0-	-311	-0-	34	1	739	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

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
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1188	2	Y	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	85	1	1683	2	Y	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	60	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	70	1	1370	2	Y	-0-					5
10	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	83	1	1651	2	Y	-0-					5
11	1650	N	1449	-0-	-201	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-	1	1			4
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	Y	1					5
							1	9									
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	75	1	1618	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1362	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1980	N	1806	-0-	-174	-0-	88	1	1718	2	Y	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	89	1	1759	2	Y	-0-					-0-
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	83	1	1604	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	75	1	1546	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	73	1	1575	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1624	N	1431	-0-	-193	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-					-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
09	3000	N	4052	-0-	1052	3087	197	1 2 9	3853	2	Y	2					3
10	6442	X	3355	-0-	-3087	-0-	161	1	3194	2	Y	-0-					3
11	4980	X	2762	-0-	-2218	-0-	135	1 2 9	2625	2	Y	2	1	1			4
12	5146	X	2438	-0-	-2708	-0-	113	1 1 9	2324	2	Y	1					5
01	5146	X	2589	-0-	-2557	-0-	115	1 3 9	2471	2	Y	3	5	1			3
02	3915	X	591	-0-	-3324	-0-	27	1	564	2	Y	-0-	2	1			1

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
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	196	1	3830	2	Y	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	135	1	2672	2	Y	-0-					-0-
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	167	1 1 9	3243	2	Y	1	1	1			-0-
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	142	1	2930	2	Y	-0-					-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	161	1 1 9	3470	2	Y	1	1	1			-0-
*02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	131	1	2772	2	Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4246	X	3007	-0-	-1239	-0-	146	1 1 9	2860	2	Y	1					1
10	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	144	1	2859	2	Y	-0-					1
11	3300	X	2671	-0-	-629	-0-	131	1 1 9	2539	2	Y	1	1	1			1
12	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	147	1 1 9	3028	2	Y	1					2
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	167	1 2 9	3613	2	Y	2	3	1			1
*02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	169	1	3598	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	217	1 1 9	4237	2	Y	1					7
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	242	1 1 9	4804	2	Y	1					8
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	245	1 1 9	4757	2	Y	1	1	1			8
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	205	1 1 9	4223	2	Y	1					9
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	188	1 2 9	4049	2	Y	2	4	1			7
*02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	173	1 1 9	3677	2	Y	1	2	1			6

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					3
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	8	1	156	2	Y	1					4
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	168	2	Y	1					1
							1	9									
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	8	1	162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	Y	1					1
							1	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	403	N	159	-0-	-244	-0-	7	1	151	2	Y	1					1
							1	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					3
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	1					1
							1	9									
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	720	N	591	-0-	-129	-0-	62	1	529	2	N	-0-					-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	63	1	576	2	N	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	67	1	597	2	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	2	N	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	64	1	569	2	N	-0-					-0-
02	638	N	559	-0-	-79	-0-	59	1	500	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	168	1	1434	2	N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	143	1	1301	2	N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	183	1	1627	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	122	1	1103	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	116	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1066	-0-	-268	-0-	114	1	952	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	29	1	244	2	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	2	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	68	1	614	2	N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	N	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1934	-0-	-329	-0-	93	1	1841	2	Y	-0-					-0-
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	109	1	2236	2	Y	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	89	1	1930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2117	N	1705	-0-	-412	-0-	77	1	1628	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	47	1	917	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	822	-0-	-201	-0-	39	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	838	-0-	-154	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	34	1	728	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	957	N	727	-0-	-230	-0-	33	1	694	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

09	420	N	389	-0-	-31	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					-0-
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

09	6420	X	5695	-0-	-725	-0-	277	1	5416	2	Y	2					3
							2	9									
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	279	1	5541	2	Y	-0-					3
11	5550	X	5442	-0-	-108	-0-	267	1	5173	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	392	1	8069	2	Y	1					4
							1	9									
01	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	350	1	7542	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	297	1	6299	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					2
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	1					3
							1	9									
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	14	1	277	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	11	1	223	2	Y	1					1
							1	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3000	N	4130	-0-	1130	2258	201 2	1 9	3927	2	Y	2					9
10	6060	X	3802	-0-	-2258	-0-	182 2	1 9	3620	2	Y	-0-					9
11	4080	X	3352	-0-	-728	-0-	164 2	1 9	3186	2	Y	2	1	1			10
12	4278	X	3523	-0-	-755	-0-	163 1	1 9	3359	2	Y	1					11
01	4278	X	3318	-0-	-960	-0-	147 3	1 9	3168	2	Y	3	5	1			9
02	4002	X	2992	-0-	-1010	-0-	135	1	2857	2	Y	-0-	2	1			7

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1329	-0-	-771	-0-	65	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	65	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1134	-0-	-636	-0-	56	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	54	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	56 1	1 9	1219	2	Y	1	1	1			-0-
02	1102	N	504	-0-	-598	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

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

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	306	1	5985	2	Y	1					8
							1	9									
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	240	1	4773	2	Y	-0-					8
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	180	1	3498	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	168	1	3461	2	Y	1					9
							1	9									
01	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	147	1	3174	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
02	3132	X	1932	-0-	-1200	-0-	87	1	1845	2	Y	-0-					7

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	106	1	2079	2	Y	-0-					1
10	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	109	1	2156	2	Y	-0-					1
11	2310	N	2111	-0-	-199	-0-	103	1	2007	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	101	1	2079	2	Y	-0-					1
01	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	97	1	2089	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2030	N	1963	-0-	-67	-0-	88	1	1875	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2019 - P/A 11/18/19

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	112	1	2192	2	Y	1					1
							1	9									
10	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	105	1	2088	2	Y	-0-					1
11	2520	N	1986	-0-	-534	-0-	97	1	1888	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	109	1	2241	2	Y	1					2
							1	9									
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	99	1	2141	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	960 N	929	-0-	-31	-0-	45	1	884	2	Y	-0-					2
10	961 N	955	-0-	-6	-0-	46	1	909	2	Y	-0-					2
11	990 N	879	-0-	-111	-0-	43	1	836	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	961 N	917	-0-	-44	-0-	42	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	917	-0-	-44	-0-	41	1	875	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	841 N	831	-0-	-10	-0-	37	1	793	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	11	1	208	2	Y	-0-			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	8	1	175	2	Y	-0-			-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

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

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	261	1	5098	2	Y	-0-			-0-
10	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	211	1	4197	2	Y	-0-			-0-
11	4980	X	3655	-0-	-1325	-0-	179	1	3476	2	Y	-0-			-0-
12	5146	X	3523	-0-	-1623	-0-	163	1	3360	2	Y	-0-			-0-
01	5146	X	3379	-0-	-1767	-0-	150	1	3229	2	Y	-0-			-0-
02	4814	X	2314	-0-	-2500	-0-	104	1	2210	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	36	1	701	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	37	1	734	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	35	1	684	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	35	1	725	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	34	1	725	2	Y	-0-			-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	521	-0-	-223	-0-	25	1	496	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	23	1	442	2	Y	-0-			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-			-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	-0-			-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3308	-0-	-292	-0-	161	1	3146	2	Y	1					9
							1	9									
10	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	158	1	3148	2	Y	-0-					9
11	3600	X	3083	-0-	-517	-0-	151	1	2930	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
12	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	152	1	3134	2	Y	1					11
							1	9									
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	167	1	3609	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
*02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	146	1	3095	2	Y	-0-	2	1			7

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	37	1	716	2	Y	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	36	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	36	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	34	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	703	-0-	-22	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	114	-0-	-165	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2019 - P/A 11/08/19

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	2550	X	1	-0-	-2549	-0-	1	2			Y	-0-					1
10	1488	X	31	-0-	-1457	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					1
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	85	1	1657	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	95	1	1954	2	Y	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	123	1	2658	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1392	N	1227	-0-	-165	-0-	55	1	1172	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	390 N	380	-0-	-10	-0-	18	1	362	2	Y	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	19	1	366	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	18	1	381	2	Y	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	Y	-0-			-0-
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

09	2640 X	2095	-0-	-545	-0-	220	1	1875	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	267	1	2423	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2484	-0-	-276	-0-	251	1	2233	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2328	-0-	-524	-0-	233	1	2095	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	1960	-0-	-737	-0-	199	1	1761	2	N	-0-			-0-
02	2523 X	2176	-0-	-347	-0-	232	1	1944	2	N	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	-0-			-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	44	1	876	2	Y	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	744	2	Y	-0-			-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	Y	-0-			-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	Y	-0-			-0-
*02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	-0-			-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	526	-0-	-63	-0-	25	1	501	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	24	1	473	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	16	1	331	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	2	Y	-0-			-0-
02	493 N	467	-0-	-26	-0-	21	1	446	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

09	420 N	309	-0-	-111	-0-	15	1	294	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	167	-0-	-267	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	49	-0-	-261	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	270	-0-	-107	-0-	12	1	258	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	54	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	54	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	49	1	952	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	50	1	1025	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	48	1	1029	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	53	1	1049	2	Y	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	119	1	2445	2	Y	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	101	1	2184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1297	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3111	-0-	-429	-0-	151	1	2959	2	Y	1					2
							1	9									
10	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	153	1	3042	2	Y	-0-					2
11	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	149	1	2896	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	3379	X	2867	-0-	-512	-0-	133	1	2733	2	Y	1					4
							1	9									
01	3224	X	2706	-0-	-518	-0-	120	1	2583	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	3016	X	2438	-0-	-578	-0-	110	1	2328	2	Y	-0-	2	1			-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
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	36	1	707	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	35	1	679	2	Y	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	687	-0-	-9	-0-	31	1	656	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-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
09	1530	N	988	-0-	-542	-0-	104	1	884	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	138	1	1252	2	N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	133	1	1184	2	N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	128	1	1157	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	710	-0-	-685	-0-	72	1	638	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	955	-0-	-321	-0-	102	1	853	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	47	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	918	-0-	-42	-0-	45	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	44	1	910	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	42	1	909	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	899	N	875	-0-	-24	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	140	1	2732	2	Y	1					8
							1	9									
10	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	144	1	2869	2	Y	-0-					8
11	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	139	1	2690	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
12	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	132	1	2721	2	Y	1					9
							1	9									
01	3007	N	3004	-0-	-3	-0-	133	1	2869	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
*02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	-0-	1	1			7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	107	1	2093	2	Y	-0-					4
10	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	115	1	2279	2	Y	-0-					4
11	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	117	1	2269	2	Y	-0-	1	1			3
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	120	1	2478	2	Y	-0-					3
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	115	1	2483	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	2320	N	2203	-0-	-117	-0-	99	1	2104	2	Y	-0-					3

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2100	N	1023	-0-	-1077	-0-	50	1	972	2	Y	1					8
							1	9									
10	1457	N	989	-0-	-468	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					8
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	49	1	951	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	Y	1					9
							1	9									
01	992	N	951	-0-	-41	-0-	42	1	907	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
02	957	N	830	-0-	-127	-0-	37	1	793	2	Y	-0-					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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
*02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1110	N	944	-0-	-166	-0-	46	1	898	2	Y	-0-					1
10	1333	N	970	-0-	-363	-0-	46	1	924	2	Y	-0-					1
11	1080	N	860	-0-	-220	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					1
12	961	N	768	-0-	-193	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					1
01	961	N	777	-0-	-184	-0-	34	1	742	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	841	N	725	-0-	-116	-0-	33	1	692	2	Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	422	1	8253	2	Y	3					5
							3	9									
10	10416	X	8881	-0-	-1535	-0-	426	1	8455	2	Y	-0-					5
11	9630	X	8136	-0-	-1494	-0-	399	1	7734	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
12	9858	X	7649	-0-	-2209	-0-	354	1	7293	2	Y	2					8
							2	9									
01	8959	X	7894	-0-	-1065	-0-	349	1	7538	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
02	8381	X	7018	-0-	-1363	-0-	316	1	6701	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

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
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	948	2	Y	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	43	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	Y	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	2	Y	-0-					-0-

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
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	285	-0-	-315	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	245	-0-	-375	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	248	-0-	-42	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-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
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					3
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					3
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					3
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					3
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					3
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	283	2			Y	-0-					3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	8820	X	7980	-0-	-840	-0-	388	1	7589	2	N	3					11
							3	9									
10	9114	X	7735	-0-	-1379	-0-	371	1	7363	2	N	1					12
							1	9									
11	8820	X	5957	-0-	-2863	-0-	292	1	5662	2	N	3	3	1			12
							3	9									
12	8928	X	5804	-0-	-3124	-0-	269	1	5533	2	N	2					14
							2	9									
01	8618	X	6920	-0-	-1698	-0-	306	1	6607	2	N	6	11	1			9
							7	9									
02	7714	X	7285	-0-	-429	-0-	328	1	6956	2	N	1	4	1			6
							1	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	501 2	1 9	9803	2	N	2					15
10	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	481 1	1 9	9549	2	N	1					16
11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	426 3	1 9	8257	2	N	3	2	1			17
12	9269	X	8388	-0-	-881	-0-	388 2	1 9	7998	2	N	2					19
01	9269	X	9146	-0-	-123	-0-	405 6	1 9	8735	2	N	5	10	1			14
02	8671	X	6276	-0-	-2395	-0-	282 1	1 9	5993	2	N	1	3	1			12

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

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

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

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	88	1	1721	2	Y	-0-					1
10	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	89	1	1770	2	Y	-0-					1
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	99	1	1924	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	93	1	1926	2	Y	-0-					-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	84	1	1814	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1914	N	1787	-0-	-127	-0-	80	1	1707	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					5
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	1					6
							1	9									
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	-0-	1	1			5
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	1					6
							1	9									
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	2	Y	-0-	2	1			4
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	4660	-0-	-200	-0-	4660	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4600	-0-	-515	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	5064	-0-	-51	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
02	4785	X	4313	-0-	-472	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

09	6600	X	6007	-0-	-593	-0-	292	1	5713	2	N	2					7
							2	9									
10	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	421	1	8357	2	N	-0-					7
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	390	1	7569	2	N	2	2	1			7
							2	9									
12	6820	X	5789	-0-	-1031	-0-	268	1	5519	2	N	2					9
							2	9									
01	6820	X	4933	-0-	-1887	-0-	218	1	4711	2	N	4	7	1			6
							4	9									
02	6380	X	4026	-0-	-2354	-0-	181	1	3844	2	N	1	3	1			4
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

09	660	N	487	-0-	-173	-0-	24	1	463	2	N	-0-					1
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	N	-0-					1
11	810	N	571	-0-	-239	-0-	28	1	543	2	N	-0-	1	1			-0-
12	496	N	126	-0-	-370	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	104	1	2249	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2900	N	4855	-0-	1955	1955	218	1	4637	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

09	1200	N	871	-0-	-329	-0-	42	1	829	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	836	-0-	-404	-0-	40	1	796	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	766	-0-	-284	-0-	38	1	728	2	N	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	38	1	774	2	N	-0-					-0-
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	37	1	794	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	754	N	741	-0-	-13	-0-	33	1	708	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

09	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	105	1	2055	2	N	1					9
							1	9									
10	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	108	1	2144	2	N	1					10
							1	9									
11	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	104	1	2012	2	N	1	1	1			10
							1	9									
12	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	101	1	2072	2	N	1					11
							1	9									
01	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	96	1	2070	2	N	2	3	1			10
							2	9									
02	2059	N	1980	-0-	-79	-0-	89	1	1890	2	N	1	2	1			9
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	81	1	1576	2	N	1					2
							1	9									
10	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	82	1	1623	2	N	-0-					2
11	1740	N	1588	-0-	-152	-0-	78	1	1509	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	76	1	1559	2	N	-0-					2
01	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	72	1	1544	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	1537	N	1473	-0-	-64	-0-	66	1	1407	2	N	-0-	1	1			-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
09	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	93	1	1810	2	N	1					1
							1	9									
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	96	1	1906	2	N	-0-					1
11	1950	N	1773	-0-	-177	-0-	87	1	1685	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1898	2	N	1					2
							1	9									
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	94	1	2037	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1702	2	N	-0-	1	1			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	N	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	69	1	1371	2	N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	2	N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	58	1	1253	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	75	1	1464	2	N	1					2
							1	9									
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	77	1	1534	2	N	-0-					2
11	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	74	1	1433	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	67	1	1387	2	N	1					3
							1	9									
01	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	71	1	1530	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									
02	1450	N	1141	-0-	-309	-0-	51	1	1090	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

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

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 6		2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RMB OPERATING LLC 714207
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
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	580	N	541	-0-	-39	-0-	541	3			N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		336	-0-	336	336	10	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		277	-0-	277	613	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	947	N	334	-0-	-613	-0-	10	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	204	-0-	-57	-0-	6	1	198	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
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	60	1	2005	2	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	73	1	2423	2	Y	-0-					18
11	DLQ G-10		2061	-0-	2061	4557	60	1	2001	2	Y	-0-					18
12	1300	N	2482	-0-	1182	5739	72	1	2410	2	Y	-0-					18
01	3100	N	2447	-0-	-653	5086	71	1	2376	2	Y	-0-					18
*02	2900	N	1515	-0-	-1385	3701	44	1	1471	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	80	1	288	2	Y	13	5	1			17
							14	9									
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	68	1	272	2	Y	1					18
							1	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	243	2	Y	1					19
							1	9									
12	403	N	298	-0-	-105	-0-	57	1	241	2	Y	-0-					19
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	6	1	222	2	Y	1					20
							86	3	1	9							
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	1	4	1			17
							1	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	9	-0-	-291	-0-	2	1	7	2	Y	-0-	5	1			70
10	279	N	135	-0-	-144	-0-	27	1	108	2	Y	-0-					70
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	59	1	231	2	Y	1					71
							1	9									
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	67	1	283	2	Y	3					74
							3	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	368	2	Y	6					80
							143	3	7	9							
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	709	3	Y	6	60	1			26
							7	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	244	1	879	2	Y	2	23	1			74
							2	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	302	1	1202	2	Y	15					89
							17	9									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	291	1	1136	2	Y	6					95
							7	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	229	1	964	2	Y	6					101
							7	9									
01	1457	N	941	-0-	-516	-0-	18	1	659	2	Y	6					107
							257	3	7	9							
02	1363	N	1283	-0-	-80	-0-	74	1	1192	3	Y	15	17	1			105
							17	9									

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2662	-0-	-488	-0-	576	1	2077	2	N	8	46	1			81
							9	9									
10	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	540	1	2150	2	N	6					87
							7	9									
11	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	525	1	2049	2	N	12					99
							13	9									
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	547	1	2305	2	N	12					111
							13	9									
01	2759	X	2288	-0-	-471	-0-	44	1	1613	2	N	1					112
							630	3	1	9							
*02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	193	1	3110	3	N	21	38	1			95
							23	9									

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					54
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					54
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					54
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					54
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					54
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			Y	-0-					54

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
09	3990	X	3248	-0-	-742	-0-	3228	2	20	9	Y	18					75
10	4123	X	3176	-0-	-947	-0-	3170	2	6	9	Y	5					80
11	3990	X	2907	-0-	-1083	-0-	2901	2	6	9	Y	5					85
12	3410	X	3161	-0-	-249	-0-	3150	2	11	9	Y	10					95
01	3410	X	3132	-0-	-278	-0-	3122	2	10	9	Y	9					104
*02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3128	2	17	9	Y	15					119

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	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
09	3330	X	3066	-0-	-264	-0-	145	1	2866	2	N	50					144
							55	9									
10	3441	X	2575	-0-	-866	-0-	130	1	2383	2	N	56					200
							62	9									
11	2871	X	1553	-0-	-1318	-0-	82	1	1406	2	N	59	189	1			70
							65	9									
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	200	1	3563	2	N	104					174
							114	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	196	1	3628	2	N	107	187	1			94
							118	9									
*02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	161	1	2803	2	N	75					169
							83	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
09	3900	X	1670	-0-	-2230	-0-	80	1	1580	2	N	9					67
							10	9									
10	4030	X	1155	-0-	-2875	-0-	59	1	1087	2	N	8					75
							9	9									
11	2639	X	1209	-0-	-1430	-0-	66	1	1137	2	N	5					80
							6	9									
12	2821	X	1452	-0-	-1369	-0-	76	1	1355	2	N	19					99
							21	9									
01	2325	X	1498	-0-	-827	-0-	76	1	1413	2	N	8					107
							9	9									
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	69	1	1201	2	N	-0-					107

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-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

09	3060	X	1147	-0-	-1913	-0-	55	1	1088	2	N	4					256
							4	9									
10	3162	X	1236	-0-	-1926	-0-	62	1	1126	2	N	44	185	1			115
							48	9									
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	121	1	2075	2	N	14					129
							15	9									
12	2170	X	753	-0-	-1417	-0-	39	1	702	2	N	11					140
							12	9									
01	2170	X	920	-0-	-1250	-0-	47	1	867	2	N	5					145
							6	9									
02	1160	X	592	-0-	-568	-0-	32	1	560	2	N	-0-					145

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

09	2580	X	2490	-0-	-90	-0-	120	1	2359	2	N	10					62
							11	9									
10	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	131	1	2392	2	N	20					82
							22	9									
11	2407	X	2378	-0-	-29	-0-	130	1	2242	2	N	5					87
							6	9									
12	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	136	1	2417	2	N	2					89
							2	9									
01	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	125	1	2303	2	N	11					100
							12	9									
*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1	2064	2	N	67					167
							74	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
09	6870	X	6625	-0-	-245	-0-	320	1	6298	2	N	6					43
							7	9									
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	354	1	6477	2	N	29					72
							32	9									
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	366	1	6302	2	N	47					119
							52	9									
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	380	1	6759	2	N	43					162
							47	9									
01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	357	1	6607	2	N	47					209
							52	9									
*02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	350	1	6098	2	N	52	191	1			70
							57	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
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	278	1	2495	2	N	79					209
							87	9									
10	2759	X	2433	-0-	-326	-0-	265	1	2144	2	N	22	186	1			45
							24	9									
11	2349	X	1769	-0-	-580	-0-	154	1	1593	2	N	20					65
							22	9									
12	2511	N	1763	-0-	-748	-0-	179	1	1543	2	N	37					102
							41	9									
01	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	254	1	1966	2	N	75					177
							83	9									
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	176	1	1077	2	N	15					192
							17	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
09	2130	X	1918	-0-	-212	-0-	190	1	1703	2	N	23	190	1			27
							25	9									
10	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	220	1	1779	2	N	13					40
							14	9									
11	1653	X	1650	-0-	-3	-0-	144	1	1484	2	N	20					60
							22	9									
12	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	165	1	1422	2	N	10					70
							11	9									
01	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	182	1	1414	2	N	17					87
							19	9									
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	193	1	1180	2	N	7					94
							8	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
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	174	1	1562	2	N	34					159
							37	9									
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	210	1	1703	2	N	33					192
							36	9									
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	173	1	1791	2	N	35					227
							39	9									
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	248	1	2128	2	N	32	186	1			73
							35	9									
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	243	1	1882	2	N	22					95
							24	9									
*02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	278	1	1704	2	N	30					125
							33	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
09	8310	X	7912	-0-	-398	-0-	377	1	7426	2	N	99					137
							109	9									
10	8060	X	7907	-0-	-153	-0-	405	1	7417	2	N	77					214
							85	9									
11	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	398	1	6841	2	N	100	192	1			122
							110	9									
12	7812	X	7557	-0-	-255	-0-	396	1	7042	2	N	108	193	1			37
							119	9									
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	400	1	7397	2	N	97					134
							107	9									
02	7308	X	7280	-0-	-28	-0-	389	1	6780	2	N	101	190	1			45
							111	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
09	5250	#	4707	-0-	-543	-0-	225	1	4427	2	N	50	187	1			65
							55	9									
10	5332	#	5103	-0-	-229	-0-	261	1	4770	2	N	65					130
							72	9									
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	247	1	4256	2	N	65					195
							72	9									
12	4575		4482	-0-	-93	-0-	235	1	4180	2	N	61					256
							67	9									
01	4619		4348	-0-	-271	-0-	220	1	4070	2	N	53	190	1			119
							58	9									
02	4321		4119	-0-	-202	-0-	220	1	3830	2	N	63					182
							69	9									

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR C WELL #: 20H RRCID -> 283030 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56190	X	4539	-0-	-51651	-0-	206	1	4333	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A

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

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) //CONT.// 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
*04	5	X	6	-0-	1	1	6	3			Y	-0-					161
*05	14B2 EXT		24	-0-	24	25	24	3			Y	-0-					161
06	63	X	40	-0-	-23	2	40	3			N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					161
08	1	X	1	-0-	-0-	2	1	3			N	-0-					161
09	73	X	72	-0-	-1	1	72	3			N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					161

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

*04	2190	X	2154	-0-	-36	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	2120	-0-	-360	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1888	-0-	-512	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2017	-0-	-463	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	673	-0-	-1559	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1784	-0-	-324	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	365	-0-	-1585	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*01	2325	X	1839	-0-	-486	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					6
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	Y	1					7
							1	9									
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	54	1	563	2	Y	1					8
							1	9									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	488	2	Y	1					9
							1	9									
01	558	N	350	-0-	-208	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					9
02	609	N	265	-0-	-344	-0-	25	1	239	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	90	1	1313	2	Y	-0-					15
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	97	1	1124	2	Y	2					17
							2	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	104	1	1086	2	Y	1					18
							1	9									
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	104	1	1078	2	Y	2					20
							2	9									
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	134	1	1179	2	Y	1					21
							1	9									
*02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	114	1	1074	2	Y	5	24	1			2
							6	9									

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					2
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					2
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					2
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	138	2	Y	1					3
							1	9									
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					3
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	Y	-0-	3	1			-0-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					23
12	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					23
01	14B2 EXT		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					23

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	114	1	1669	2	Y	-0-					15
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	132	1	1537	2	Y	3					18
							3	9									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1545	2	Y	2					20
							2	9									
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1602	2	Y	2					22
							2	9									
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	143	1	1263	2	Y	2					24
							2	9									
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	170	1	1599	2	Y	7	31	1			-0-
							8	9									

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	280	1	708	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	984	-0-	-70	-0-	285	1	699	2	N	-0-					-0-
11	930	N	769	-0-	-161	-0-	273	1	496	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	863	-0-	-160	-0-	286	1	577	2	N	-0-					-0-
01	992	N	224	-0-	-768	-0-	64	1	160	2	N	-0-					-0-
02	754	N	192	-0-	-562	-0-	51	1	141	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

09	270	N	216	-0-	-54	-0-	61	1	155	2	N	-0-					-0-
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	64	1	157	2	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	67	1	121	2	N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	57	1	116	2	N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	278	1	694	2	N	-0-					-0-
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	249	1	685	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					2
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	17	1	198	2	Y	1					3
							1	9									
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					3
12	248	N	137	-0-	-111	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					3
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					3
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1633	-0-	-977	-0-	105	1	1528	2	Y	-0-					43
10	2511	X	1564	-0-	-947	-0-	124	1	1438	2	Y	2					45
							2	9									
11	2430	X	1707	-0-	-723	-0-	149	1	1554	2	Y	4					49
							4	9									
12	2046	X	1851	-0-	-195	-0-	163	1	1685	2	Y	3					52
							3	9									
01	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	140	1	1232	2	Y	2					54
							2	9									
02	1653	N	1290	-0-	-363	-0-	123	1	1161	2	Y	5	57	1			2
							6	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	67	1	471	2	Y	-0-					7
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	44	1	471	2	Y	-0-					7
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			Y	-0-					7
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					7
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					7
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1	6	1			2

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	174	1	1223	2	Y	-0-					46
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	124	1	1342	2	Y	-0-					46
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					46
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					46
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					46
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1	35	1			12

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	72	1	431	2	N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	74	1	424	2	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	69	1	435	2	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	77	1	554	2	N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	76	1	580	2	N	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009				N	NO RPT					-0-

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
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	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
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	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
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1363	3	N	-0-					-0-
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	96	1	1500	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	715	-0-	-395	-0-	43	1	672	3	N	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	130	1	2003	3	N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	110	1	1324	3	N	-0-					-0-
*02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	98	1	1156	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
09	4230	X	3866	-0-	-364	-0-	241	1	3625	3	N	-0-					-0-
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	249	1	3886	3	N	-0-					-0-
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	266	1	4154	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	234	1	3601	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3277	-0-	-722	-0-	252	1	3025	3	N	-0-					-0-
02	4176	X	3017	-0-	-1159	-0-	236	1	2781	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
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
*02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-			-0-
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
02	87	N	23	-0-	-64	-0-	2	1	21	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
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	-0-			-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-			-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	3	N	-0-			-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	527	1	484	3	N	-0-			-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	N	-0-			-0-
02	609	N	417	-0-	-192	-0-	33	1	384	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
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			35
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			35
11	3000	N	3642	-0-	642	642	3642	3			N	-0-			35
12	2017	N	1375	-0-	-642	-0-	1375	3			N	-0-			35
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			35
*02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	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
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	108	1	1628	3	N	-0-			-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	106	1	1652	3	N	-0-			-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	114	1	1789	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	103	1	1580	3	N	-0-			-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	108	1	1294	3	N	-0-			-0-
02	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	98	1	1156	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
12	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-			-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-			-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
02	1276	N	475	-0-	-801	-0-	475	3			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	122	1	1839	3	N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	124	1	1937	3	N	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	130	1	2032	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	119	1	1829	3	N	-0-					-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	114	1	1371	3	N	-0-					-0-
02	2088	N	1446	-0-	-642	-0-	113	1	1333	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					45
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					45
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					45
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					45
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					45
02	464	N	416	-0-	-48	-0-	416	3			N	-0-					45

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	11	-0-	-3439	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	558	X	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	25	-0-	-515	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	34	-0-	-524	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6782	-0-	-28	-0-	1033	1	5749	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	942	1	6002	2	Y	-0-					-0-
11	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	874	1	5801	2	Y	-0-					-0-
12	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	922	1	6168	2	Y	-0-					-0-
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	913	1	6087	2	Y	-0-					-0-
*02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	812	1	5286	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
09	3120	X	2652	-0-	-468	-0-	404	1	2248	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	402	1	2562	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	406	1	2695	2	Y	-0-					-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	388	1	2600	2	Y	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	409	1	2729	2	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2787	-0-	-200	-0-	371	1	2416	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
09	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	46	1	2253	2	N	-0-					1
10	2480	N	2240	-0-	-240	-0-	47	1	2193	2	N	-0-					1
11	2220	N	1964	-0-	-256	-0-	42	1	1922	2	N	-0-					1
12	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	45	1	2162	2	N	-0-					1
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	47	1	2209	2	N	-0-					1
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	43	1	2020	2	N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	4	1	25	2	N	-0-			-0-
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	11	1	73	2	N	-0-			-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	N	-0-			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	-0-			-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-			-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	18	1	116	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	225	1	1254	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	195	1	1241	2	Y	-0-			-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	207	1	1377	2	Y	-0-			-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	249	1	1667	2	Y	-0-			-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	234	1	1562	2	Y	-0-			-0-
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	221	1	1437	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690	N	597	-0-	-93	-0-	91	1	506	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	585	-0-	-97	-0-	79	1	506	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	70	1	466	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	75	1	500	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	501	-0-	-88	-0-	65	1	436	2	Y	-0-			-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	86	1	563	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
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	719	1	4001	2	Y	-0-			-0-
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	617	1	3935	2	Y	-0-			-0-
11	4320	X	4123	-0-	-197	-0-	540	1	3583	2	Y	-0-			-0-
12	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	579	1	3872	2	Y	-0-			-0-
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	585	1	3896	2	Y	-0-			-0-
*02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	581	1	3781	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
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	138	1	767	2	N	-0-			-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	118	1	751	2	N	-0-			-0-
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	108	1	716	2	N	-0-			-0-
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	106	1	706	2	N	-0-			-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	105	1	702	2	N	-0-			-0-
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	125	1	812	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	113	1	629	2	Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	93	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	93	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	92	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	87	1	578	2	Y	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	81	1	525	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
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	74	1	412	2	N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	59	1	375	2	N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	58	1	385	2	N	-0-					-0-
12	496	N	433	-0-	-63	-0-	56	1	377	2	N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	56	1	374	2	N	-0-					-0-
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	436	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
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	86	1	477	2	N	-0-					-0-
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	78	1	499	2	N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	112	1	742	2	N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	101	1	678	2	N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	96	1	637	2	N	-0-					-0-
02	812	N	631	-0-	-181	-0-	84	1	547	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
09	510	N	307	-0-	-203	-0-	47	1	260	2	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	62	1	398	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	264	2	N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	54	1	360	2	N	-0-					-0-
01	465	N	225	-0-	-240	-0-	29	1	196	2	N	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	75	1	487	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	678	-0-	-312	-0-	103	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	746	-0-	-60	-0-	101	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	97	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	104	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	101	1	673	2	Y	-0-					-0-
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	105	1	686	2	Y	-0-					-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	115	1	639	2	N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	98	1	625	2	N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	98	1	654	2	N	-0-					-0-
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	95	1	636	2	N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	100	1	669	2	N	-0-					-0-
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	98	1	640	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	130	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	128	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	125	1	832	2	Y	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	131	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	135	1	902	2	Y	-0-					-0-
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	133	1	863	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

09	3000	N	3230	-0-	230	685	414	1	2816	2	Y	-0-					25
10	4174	X	3489	-0-	-685	-0-	426	1	3063	2	Y	-0-					25
11	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	414	1	2969	2	Y	-0-					25
12	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	428	1	2956	2	Y	-0-					25
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	410	1	3185	2	Y	-0-					25
02	3277	X	3239	-0-	-38	-0-	400	1	2839	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	44	1	2127	2	Y	-0-					45
10	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	46	1	2180	2	Y	-0-					45
11	2460	N	2004	-0-	-456	-0-	43	1	1961	2	Y	-0-					45
12	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	46	1	2174	2	Y	-0-					45
*01	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	46	1	2124	2	Y	-0-					45
*02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	44	1	2091	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		241	-0-	241	241	5	1	236	2	Y	-0-					1
12	328	X	87	-0-	-241	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					1
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	434	N	254	-0-	-180	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	465	N	206	-0-	-259	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

*03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			Y	-0-					3
*04	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					3
*05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			Y	-0-					3
*06	7620	X	7523	-0-	-97	-0-	7523	2			Y	-0-					3
*07	7874	X	7274	-0-	-600	-0-	7274	2			Y	-0-					3
*08	7874	X	6418	-0-	-1456	-0-	6418	2			Y	-0-					3
*09	7620	X	6534	-0-	-1086	-0-	6534	2			Y	-0-					3
*10	7409	X	6667	-0-	-742	-0-	6667	2			Y	-0-					3
*11	7170	X	7018	-0-	-152	-0-	7018	2			Y	-0-					3
*12	7285	X	7014	-0-	-271	-0-	7014	2			Y	-0-					3
*01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			Y	-0-					3
*02	6786	X	6575	-0-	-211	-0-	6575	2			Y	-0-					3

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					4
*04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			Y	-0-					4
*05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-					4
*06	6270	X	6263	-0-	-7	-0-	6263	2			Y	-0-					4
*07	6479	X	6041	-0-	-438	-0-	6041	2			Y	-0-					4
*08	6479	X	5592	-0-	-887	-0-	5592	2			Y	-0-					4
*09	6270	X	5692	-0-	-578	-0-	5692	2			Y	-0-					4
*10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					4
*11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			Y	-0-					4
*12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			Y	-0-					4
*01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			Y	-0-					4
*02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			Y	-0-					4

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
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*10	248	X	127	-0-	-121	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*11	240	X	132	-0-	-108	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*12	217	X	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*01	217	X	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*02	203	X	195	-0-	-8	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	400	1	5058	2	N	1	3	1			6
							1851	3	1	9							
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	365	1	5295	2	N	1					7
							1725	3	1	9							
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	355	1	4863	2	N	1					8
							1568	3	1	9							
12	6758	X	6616	-0-	-142	-0-	313	1	5226	2	N	1					9
							1076	3	1	9							
01	6758	X	6355	-0-	-403	-0-	284	1	4928	2	N	1					10
							1142	3	1	9							
02	6322	X	5416	-0-	-906	-0-	241	1	4205	2	N	1					11
							969	3	1	9							

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4813	-0-	-167	-0-	264	1	3329	2	N	1	2	1			5
							1219	3	1	9							
10	5146	X	5053	-0-	-93	-0-	250	1	3622	2	N	1					6
							1180	3	1	9							
11	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	252	1	3437	2	N	1					7
							1110	3	1	9							
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	252	1	4223	2	N	1					8
							870	3	1	9							
01	5053	X	5004	-0-	-49	-0-	223	1	3880	2	N	1					9
							900	3	1	9							
02	4727	X	4295	-0-	-432	-0-	189	1	3335	2	N	1					10
							770	3	1	9							

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
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	102	1	1302	2	N	1	1	1			5
							478	3	1	9							
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	100	1	1446	2	N	1					6
							475	3	1	9							
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	100	1	1347	2	N	1					7
							435	3	1	9							
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	90	1	1506	2	N	1					8
							311	3	1	9							
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	83	1	1456	2	N	1					9
							338	3	1	9							
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	78	1	1361	2	N	1					10
							314	3	1	9							

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
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	141	1	1794	2	N	1					3
							657	3	1	9							
10	3100	N	3578	-0-	478	478	176	1	2566	2	N	1					4
							835	3	1	9							
11	3000	N	3311	-0-	311	789	173	1	2372	2	N	1					5
							765	3	1	9							
12	3100	N	3253	-0-	153	942	152	1	2568	2	N	1					6
							532	3	1	9							
01	3858	X	2916	-0-	-942	-0-	130	1	2262	2	N	1					7
							523	3	1	9							
*02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	107	1	1885	2	N	1					8
							437	3	1	9							

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
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					1
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					1
*05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					1
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					1
*07	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					1
*08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					1
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
*10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1

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
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	807	2	N	-0-					2
							298	3									
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	58	1	840	2	N	1					3
							272	3	1	9							
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	724	2	N	1					4
							234	3	1	9							
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	1					5
							158	3	1	9							
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	1					6
							187	3	1	9							
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	N	1					7
							173	3	1	9							

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	180	1	2270	2	N	-0-					-0-
							829	3									
10	3100	N	3622	-0-	522	522	179	1	2597	2	N	-0-					-0-
							846	3									
11	3000	N	3420	-0-	420	942	180	1	2452	2	N	-0-					-0-
							788	3									
12	4435	X	3493	-0-	-942	-0-	165	1	2760	2	N	-0-					-0-
							568	3									
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	145	1	2531	2	N	-0-					-0-
							589	3									
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	132	1	2312	2	N	-0-					-0-
							535	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
*02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2554	-0-	-56	-0-	140	1	1768	2	N	1	1	1			3
							645	3	1	9							
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	138	1	1993	2	N	1					4
							650	3	1	9							
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	137	1	1884	2	N	1					5
							609	3	1	9							
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	126	1	2121	2	N	1					6
							439	3	1	9							
01	2697	N	2662	-0-	-35	-0-	118	1	2063	2	N	1					7
							480	3	1	9							
02	2523	N	2323	-0-	-200	-0-	102	1	1801	2	N	1					8
							419	3	1	9							

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					4
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	4	6			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

09	7170	X	5724	-0-	-1446	-0-	552	1	5172	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	5394	-0-	-2015	-0-	502	1	4892	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	2753	-0-	-4237	-0-	284	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	1	-0-	-6540	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	848	1	10159	2	N	-0-					-0-
*02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	728	1	7828	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

09	960	N	714	-0-	-246	-0-	714	2			Y	-0-					6
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					6
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					6
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					6
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					6
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-	4	6			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	255	1	2383	2	N	-0-			-0-
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	254	1	2479	2	N	-0-			-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	266	1	2318	2	N	-0-			-0-
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	251	1	2553	2	N	-0-			-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	216	1	2587	2	N	-0-			-0-
*02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	216	1	2319	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	137	1	1283	2	N	-0-			-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	129	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	135	1	1172	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	128	1	1298	2	N	-0-			-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	114	1	1370	2	N	-0-			-0-
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	120	1	1285	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

09	2250	N	1930	-0-	-320	-0-	165	1	1765	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	173	1	1924	2	N	-0-			-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	154	1	1835	2	N	-0-			-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	158	1	1894	2	N	-0-			-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	157	1	1959	2	N	-0-			-0-
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	146	1	1804	2	N	-0-			-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

09	4230	X	3726	-0-	-504	-0-	360	1	3366	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	372	1	3625	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3698	-0-	-472	-0-	381	1	3317	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	4074	-0-	-18	-0-	365	1	3709	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	293	1	3508	2	N	-0-			-0-
02	3741	X	3619	-0-	-122	-0-	308	1	3311	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	113	1	1062	2	N	-0-			-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	108	1	1052	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	108	1	936	2	N	-0-			-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	101	1	1030	2	N	-0-			-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	92	1	1103	2	N	-0-			-0-
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	88	1	946	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	2	N	-0-			-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	N	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	N	-0-			-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-			-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-			-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	97	1	908	2	N	-0-			-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	107	1	1045	2	N	-0-			-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	116	1	1013	2	N	-0-			-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	116	1	1183	2	N	-0-			-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	95	1	1139	2	N	-0-			-0-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	95	1	1022	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

09	7440	X	4208	-0-	-3232	-0-	4208	2			Y	-0-			-0-
10	6603	X	5970	-0-	-633	-0-	5970	2			Y	-0-			-0-
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			Y	-0-			-0-
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-			-0-
01	5983	X	5886	-0-	-97	-0-	5886	2			Y	-0-			-0-
02	5597	X	5381	-0-	-216	-0-	5381	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

09	5370	X	4718	-0-	-652	-0-	4718	2			Y	-0-			6
10	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	5064	2			Y	-0-			6
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			Y	-0-			6
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			Y	-0-			6
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			Y	-0-			6
*02	4756	X	4642	-0-	-114	-0-	4642	2			Y	-0-	4 6		2

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

09	8670	X	8273	-0-	-397	-0-	798	1	7475	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	8910	-0-	-1475	-0-	829	1	8081	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	7798	-0-	-2252	-0-	804	1	6994	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	7970	-0-	-2415	-0-	713	1	7257	2	N	-0-			-0-
01	10168	X	8678	-0-	-1490	-0-	669	1	8009	2	N	-0-			-0-
*02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	725	1	7793	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	275	1	2941	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	276	1	3066	2	N	-0-			-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	256	1	3056	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	247	1	2960	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	239	1	2988	2	N	-0-			-0-
*02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	244	1	3015	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4386	-0-	-481	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4184	-0-	-526	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4289	-0-	-516	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4163	-0-	-580	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
02	4147	X	3589	-0-	-558	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

09	690	N	624	-0-	-66	-0-	59	1	565	2	N	-0-					-0-
10	713	N	619	-0-	-94	-0-	59	1	560	2	N	-0-					-0-
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	54	1	495	2	N	-0-					-0-
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	55	1	512	2	N	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	58	1	490	2	N	-0-					-0-
02	522	N	500	-0-	-22	-0-	53	1	447	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

09	17580	X	15544	-0-	-2036	-0-	1500	1	14044	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	16972	-0-	-1163	-0-	1579	1	15393	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	15769	-0-	-851	-0-	1626	1	14143	2	N	-0-					-0-
12	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	1530	1	15566	2	N	-0-					-0-
01	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	1343	1	16077	2	N	-0-					-0-
02	15863	X	14813	-0-	-1050	-0-	1261	1	13552	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

09	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1014	-0-	-426	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	986	N	829	-0-	-157	-0-	829	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	556	2	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	49	1	546	2	N	-0-					-0-
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	38	1	454	2	N	-0-					-0-
12	589	N	441	-0-	-148	-0-	34	1	407	2	N	-0-					-0-
01	589	N	459	-0-	-130	-0-	34	1	425	2	N	-0-					-0-
02	464	N	436	-0-	-28	-0-	33	1	403	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	744	1	6971	2	N	-0-					-0-
10	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	730	1	7110	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7541	-0-	-499	-0-	777	1	6764	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7487	-0-	-821	-0-	670	1	6817	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8062	-0-	-246	-0-	621	1	7441	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	7311	-0-	-142	-0-	622	1	6689	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

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
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	233	1	2183	2	N	-0-					-0-
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	236	1	2304	2	N	-0-					-0-
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	262	1	2284	2	N	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	233	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	203	1	2428	2	N	-0-					-0-
*02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	210	1	2252	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2910	-0-	-390	-0-	159	1	2014	2	Y	-0-					16
							737	3									
10	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	145	1	2105	2	Y	-0-					16
							686	3									
11	3360	X	2695	-0-	-665	-0-	141	1	1931	2	Y	-0-					16
							623	3									
12	3472	X	1519	-0-	-1953	-0-	71	1	1199	2	Y	-0-					16
							249	3									
01	3441	X	2933	-0-	-508	-0-	131	1	2273	2	Y	1					17
							528	3	1	9							
*02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	141	1	2460	2	Y	-0-					17
							568	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	506	1	6387	2	Y	-0-					16
							2332	3									
10	10261	X	9702	-0-	-559	-0-	480	1	6960	2	Y	-0-					16
							2262	3									
11	9930	X	9149	-0-	-781	-0-	480	1	6557	2	Y	-0-					16
							2112	3									
12	10261	X	9381	-0-	-880	-0-	442	1	7410	2	Y	-0-					16
							1529	3									
01	10230	X	9281	-0-	-949	-0-	415	1	7199	2	Y	1					17
							1666	3	1	9							
02	9077	X	8339	-0-	-738	-0-	370	1	6476	2	Y	-0-					17
							1493	3									

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
09	4950	X	4510	-0-	-440	-0-	247	1	3122	2	Y	-0-					17
							1141	3									
10	4929	X	4797	-0-	-132	-0-	236	1	3439	2	Y	-0-					17
							1122	3									
11	4680	X	4539	-0-	-141	-0-	238	1	3254	2	Y	-0-					17
							1047	3									
12	4836	X	4787	-0-	-49	-0-	224	1	3781	2	Y	-0-					17
							782	3									
01	4836	X	4604	-0-	-232	-0-	205	1	3571	2	Y	1					18
							827	3	1	9							
02	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	192	1	3372	2	Y	-0-					18
							780	3									

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
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	149	1	1439	2	N	-0-			-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	149	1	1405	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1291	-0-	-299	-0-	127	1	1164	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	135	1	1249	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	120	1	1010	2	N	-0-			-0-
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	157	1	1314	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	83	1	1056	2	Y	-0-			11
							387	3							
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	112	1	1624	2	Y	-0-			11
							528	3							
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	Y	-0-			11
							488	3							
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	112	1	1878	2	Y	-0-			11
							389	3							
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-			11
							373	3							
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	89	1	1558	2	Y	-0-			11
							361	3							

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-			13
							72	3							
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	191	2	Y	-0-			13
							60	3							
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	12	1	165	2	Y	-0-			13
							55	3							
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	8	1	190	2	Y	-0-			13
							42	3							
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	9	1	186	2	Y	1			14
							44	3	1	9					
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			14
							44	3							

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			13
							27	3							
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			13
							15	3							
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-			13
							61	3							
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			13
							20	3							
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	1			14
							19	3	1	9					
02	261	N	210	-0-	-51	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			14
							39	3							

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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
09	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	108	1	1371	2	Y	-0-					13
							502	3									
10	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	100	1	1481	2	Y	-0-					13
							485	3									
11	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	102	1	1390	2	Y	-0-					13
							449	3									
12	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	88	1	1477	2	Y	-0-					13
							304	3									
01	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	89	1	1573	2	Y	1					14
							366	3	1	9							
02	1885	N	1851	-0-	-34	-0-	82	1	1438	2	Y	-0-					14
							331	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	9	6			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

09	2970	X	2029	-0-	-941	-0-	196	1	1833	2	N	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	312	1	3039	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	275	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	295	1	2998	2	N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	276	1	3301	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	3099	-0-	-33	-0-	264	1	2835	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	N	-0-					-0-
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	21	1	229	2	N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	33	1	398	2	N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	50	1	599	2	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	246	1	2369	2	Y	-0-					-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	264	1	2497	2	Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	239	1	2186	2	Y	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	219	1	2027	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1220	-0-	-981	-0-	130	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	266	1	2219	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	60	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	72	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	537	-0-	-123	-0-	53	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	58	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	589	-0-	-124	-0-	63	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	440	-0-	-82	-0-	47	1	393	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	129	1	1634	2	Y	-0-					13
							599	3									
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	137	1	1989	2	Y	-0-					13
							649	3									
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	135	1	1830	2	Y	-0-					13
							590	3									
12	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	113	1	1886	2	Y	-0-					13
							389	3									
01	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	112	1	1945	2	Y	1					14
							451	3	1	9							
02	2349	N	2325	-0-	-24	-0-	102	1	1804	2	Y	-0-					14
							419	3									

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	25248	X	12374	-0-	-12874	-0-	12374	2			Y	-0-					327
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			Y	-0-					327
11	15450	X	7420	-0-	-8030	-0-	7420	2			Y	-0-					327
*12	15965	X	6884	-0-	-9081	-0-	6871	2	13	9	Y	12					339
*01	15965	X	6441	-0-	-9524	-0-	6440	2	1	9	Y	1	126	1			214
02	11948	X	5842	-0-	-6106	-0-	5813	2	29	9	Y	26	190	1			50

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	3630	X	3449	-0-	-181	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3219	-0-	-203	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	477	1	4592	2	Y	-0-					-0-
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	510	1	4825	2	Y	-0-					-0-
11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	581	1	5317	2	Y	-0-					-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	613	1	5677	2	Y	-0-					-0-
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	619	1	5193	2	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4831	-0-	-128	-0-	516	1	4315	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	2827	2			Y	-0-					1
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					1
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					1
*12	3100	N	3246	-0-	146	146	3222	2	24	9	Y	22					23
*01	3100	N	3118	-0-	18	164	3118	2			Y	-0-	9	1			14
*02	2900	N	2800	-0-	-100	64	2772	2	28	9	Y	25					39

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	3845	-0-	945	945	3845	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3660	X	3304	-0-	-356	-0-	3304	2			Y	-0-					1
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					1
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			Y	-0-					1
*12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4109	2	24	9	Y	22					23
*01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-	8	1			15
*02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3744	2	28	9	Y	25					40

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
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					14
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					14
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					14
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					14
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					14
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					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
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	184	1	1775	2	Y	-0-					15
10	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	193	1	1826	2	Y	-0-					15
11	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	194	1	1776	2	Y	-0-					15
12	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	177	1	1643	2	Y	-0-					15
01	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	185	1	1558	2	Y	-0-					15
*02	1914	N	1468	-0-	-446	-0-	157	1	1311	2	Y	-0-	2	6			13

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
09	2730	X	2340	-0-	-390	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
*02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	629	1	5892	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6543	-0-	-29	-0-	609	1	5934	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5827	-0-	-743	-0-	601	1	5226	2	N	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	608	1	6186	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6674	-0-	-115	-0-	514	1	6160	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6170	-0-	-123	-0-	525	1	5645	2	N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 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
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	102	1	1281	2	N	-0-					-0-
							468	3									
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	96	1	1405	2	N	-0-					-0-
							460	3									
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	99	1	1339	2	N	-0-					-0-
							433	3									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1399	2	N	-0-					-0-
							290	3									
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	82	1	1434	2	N	-0-					-0-
							333	3									
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	74	1	1290	2	N	-0-					-0-
							299	3									

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
09	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	61	1	772	2	Y	-0-					15
							283	3									
10	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	57	1	848	2	Y	-0-					15
							281	3									
11	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	55	1	767	2	Y	-0-					15
							248	3									
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	Y	-0-					15
							190	3									
01	1178	N	865	-0-	-313	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					15
							157	3									
02	1044	N	993	-0-	-51	-0-	45	1	770	2	Y	-0-					15
							178	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	340	1	3631	2	N	-0-			-0-
10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	360	1	4007	2	N	-0-			-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	302	1	3612	2	N	-0-			-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	313	1	3749	2	N	-0-			-0-
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	314	1	3914	2	N	-0-			-0-
*02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	299	1	3696	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14970	X	12319	-0-	-2651	-0-	1054	1	11265	2	N	-0-			-0-
10	15283	X	13672	-0-	-1611	-0-	1128	1	12544	2	N	-0-			-0-
11	14430	X	12101	-0-	-2329	-0-	934	1	11167	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	14382	-0-	-405	-0-	1108	1	13274	2	N	-0-			-0-
01	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	1120	1	13982	2	N	-0-			-0-
*02	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	1025	1	12666	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4249	X	3080	-0-	-1169	-0-	264	1	2816	2	N	-0-			-0-
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	282	1	3142	2	N	-0-			-0-
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	253	1	3026	2	N	-0-			-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	238	1	2845	2	N	-0-			-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	229	1	2853	2	N	-0-			-0-
*02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	211	1	2611	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	279	1	2613	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	256	1	2495	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2538	-0-	-522	-0-	262	1	2276	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2438	-0-	-724	-0-	218	1	2220	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2006	-0-	-1156	-0-	155	1	1851	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	2389	-0-	-395	-0-	203	1	2186	2	N	-0-			-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
09	2910	X	2716	-0-	-194	-0-	149	1	1879	2	N	-0-	1	1			-0-
							688	3									
10	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	144	1	2091	2	N	-0-					-0-
							682	3									
11	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	150	1	2035	2	N	-0-					-0-
							654	3									
12	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	134	1	2230	2	N	-0-					-0-
							460	3									
01	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	115	1	2019	2	N	-0-					-0-
							470	3									
02	2755	N	2170	-0-	-585	-0-	97	1	1685	2	N	-0-					-0-
							388	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	84	1	956	2	Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	69	1	900	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	489	-0-	-351	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	745	-0-	-340	-0-	52	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	60	1	816	2	Y	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1035	-0-	-9	-0-	1035	2			N	-0-					-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
09	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	85	1	968	2	Y	-0-			1
10	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	76	1	981	2	Y	-0-			1
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	71	1	1041	2	Y	-0-			1
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78	1	1039	2	Y	-0-			1
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	2	Y	-0-			1
02	1073	N	1008	-0-	-65	-0-	71	1	937	2	Y	-0-			1

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
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-			-0-
02	551	N	461	-0-	-90	-0-	461	2			N	-0-			-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1605	-0-	-885	-0-	130	1	1475	2	Y	-0-			-0-
10	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	140	1	1826	2	Y	-0-			-0-
11	2370	X	1894	-0-	-476	-0-	121	1	1773	2	Y	-0-			-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	117	1	1565	2	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	109	1	1501	2	Y	-0-			-0-
02	1827	N	1586	-0-	-241	-0-	111	1	1475	2	Y	-0-			-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
11	390	N	258	-0-	-132	-0-	258	2			N	-0-			-0-
12	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02	261	N	206	-0-	-55	-0-	206	2			N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

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
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	118	1	1345	2	Y	-0-			-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	110	1	1420	2	Y	-0-			-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	105	1	1533	2	Y	-0-			-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	112	1	1505	2	Y	-0-			-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	105	1	1441	2	Y	-0-			-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	97	1	1280	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	564	1	1405	2	N	-0-					5
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	623	1	1517	2	N	-0-					5
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	575	1	1299	2	N	-0-					5
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	592	1	1594	2	N	-0-					5
01	2139	N	1727	-0-	-412	-0-	493	1	1234	2	N	-0-					5
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	615	1	1252	2	N	-0-					5

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	286	1	3264	2	Y	-0-					2
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	235	1	3051	2	Y	-0-					2
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	258	1	3757	2	Y	-0-					2
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	288	1	3846	2	Y	-0-					2
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	276	1	3792	2	Y	-0-					2
*02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	148	1	1966	2	Y	-0-					2

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	43	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	618	-0-	-95	-0-	42	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	508	-0-	-217	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			Y	-0-					2
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					2
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					2
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	724	2	24	9	Y	22					24
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-	9	1			15
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	669	2	28	9	Y	25					40

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	502	1	1253	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	488	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1419	-0-	-321	-0-	435	1	984	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	478	1	1287	2	N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	501	1	1256	2	N	-0-					-0-
*02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	561	1	1141	2	N	-0-					-0-

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	172	1	1836	2	N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	176	1	1957	2	N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	160	1	1907	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	162	1	1946	2	N	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	156	1	1951	2	N	-0-					-0-
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	144	1	1780	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			Y	-0-					34
10	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2			Y	-0-					34
11	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	4722	2			Y	-0-					34
12	5177	X	4450	-0-	-727	-0-	4450	2			Y	-0-					34
01	5177	X	4716	-0-	-461	-0-	4716	2			Y	-0-					34
02	4698	X	4031	-0-	-667	-0-	4031	2			Y	-0-					34

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	257	1	2932	2	Y	-0-					-0-
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	213	1	2766	2	Y	-0-					-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	193	1	2820	2	Y	-0-					-0-
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	190	1	2546	2	Y	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	204	1	2798	2	Y	-0-					-0-
*02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	299	1	3966	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

09	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	280	1	3184	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	251	1	3254	2	Y	-0-					-0-
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	230	1	3350	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	245	1	3274	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	239	1	3279	2	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3187	-0-	-264	-0-	223	1	2964	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

09	2700	N	2462	-0-	-238	-0-	2462	2			Y	-0-					2
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					2
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					2
*12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2624	2	24	9	Y	22					24
*01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-	9	1			15
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2037	2	28	9	Y	25					40

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21					23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9	1			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26					40

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

09	5430	X	5177	-0-	-253	-0-	418	1	4759	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	379	1	4917	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	335	1	4885	2	Y	-0-					-0-
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	374	1	5002	2	Y	-0-					-0-
01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	379	1	5206	2	Y	-0-					-0-
02	5046	X	5039	-0-	-7	-0-	353	1	4686	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1043	2	17	9	N	15					47
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1083	2	1	9	N	1					48
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	2	6	9	N	5					53
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1263	2	29	9	N	26	21	1			58
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	25	1			33
*02	1073	N	1066	-0-	-7	-0-	1066	2			N	-0-	6	6			27

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

09	25152	X	25152	-0-	-0-	-0-	25152	2			Y	-0-					7
10	29450	X	22765	-0-	-6685	-0-	22765	2			Y	-0-					7
11	34530	X	19667	-0-	-14863	-0-	19667	2			Y	-0-					7
12	35681	X	18836	-0-	-16845	-0-	18836	2			Y	-0-					7
01	35681	X	17287	-0-	-18394	-0-	17285	2	2	9	Y	2					9
02	24302	X	14708	-0-	-9594	-0-	14708	2			Y	-0-					9

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	188	2			N	-0-					-0-

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	261	N	27	-0-	-234	-0-	27	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	92	1	1047	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	86	1	1111	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	74	1	1082	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	81	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	79	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1087	-0-	-44	-0-	76	1	1011	2	Y	-0-					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					26
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					26
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					26
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					26
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					26
*02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-	6	6			20

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

09	6150	X	5800	-0-	-350	-0-	317	1	4016	2	N	-0-					16
							1467	3									
10	6572	X	6067	-0-	-505	-0-	299	1	4350	2	N	-0-					16
							1418	3									
11	6360	X	5863	-0-	-497	-0-	307	1	4201	2	N	-0-					16
							1355	3									
12	6572	X	5991	-0-	-581	-0-	280	1	4732	2	N	-0-					16
							979	3									
01	6355	X	5762	-0-	-593	-0-	258	1	4469	2	N	1					17
							1034	3	1	9							
02	5684	X	5546	-0-	-138	-0-	247	1	4306	2	N	-0-					17
							993	3									

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	465	N	134	-0-	-331	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	4735	-0-	1635	1635	4735	2			N	-0-					-0-
01	2060	N	425	-0-	-1635	-0-	424	2	1	9	N	1					1
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			Y	-0-					14
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					14
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					14
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					14
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					14
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					14

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

09	4890	X	3608	-0-	-1282	-0-	291	1	3317	2	Y	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	241	1	3130	2	Y	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	204	1	2966	2	Y	-0-					-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	247	1	3308	2	Y	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	271	1	3723	2	Y	-0-					-0-
*02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	257	1	3405	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

09	8580	X	7045	-0-	-1535	-0-	603	1	6442	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7115	-0-	-1503	-0-	587	1	6528	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6899	-0-	-961	-0-	533	1	6366	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6796	-0-	-985	-0-	524	1	6272	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7205	-0-	-235	-0-	534	1	6671	2	N	-0-					-0-
02	6815	X	6164	-0-	-651	-0-	462	1	5702	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	155	1	1767	2	Y	-0-					1
10	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	130	1	1692	2	Y	-0-					1
11	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	112	1	1628	2	Y	-0-					1
12	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	136	1	1822	2	Y	-0-					1
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	127	1	1741	2	Y	-0-					1
02	1682	N	1593	-0-	-89	-0-	112	1	1481	2	Y	-0-					1

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

09	4440	X	4012	-0-	-428	-0-	343	1	3669	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	349	1	3886	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3933	-0-	-417	-0-	304	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4165	-0-	-82	-0-	321	1	3844	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4160	-0-	-87	-0-	309	1	3851	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3775	-0-	-198	-0-	283	1	3492	2	N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

09	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	633	2	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	463	2	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	56	1	764	2	Y	-0-					-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	80	1	1042	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	68	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	73	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	70	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	929	-0-	-86	-0-	65	1	864	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

09	300	N	52	-0-	-248	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	434	2	N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	N	-0-					-0-
02	551	N	341	-0-	-210	-0-	29	1	312	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	221	1	2132	2	Y	-0-					31
10	2666	N	2619	-0-	-47	-0-	250	1	2369	2	Y	-0-					31
11	2580	N	2553	-0-	-27	-0-	252	1	2301	2	Y	-0-					31
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	247	1	2288	2	Y	3	31	1			3
							3	9									
01	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	257	1	2155	2	Y	8					11
							9	9									
02	2465	N	2233	-0-	-232	-0-	238	1	1994	2	Y	1					12
							1	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	1035	1	9696	2	N	-0-					-0-
10	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	1028	1	10018	2	N	-0-					-0-
11	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	1100	1	9567	2	N	-0-					-0-
12	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	1007	1	10241	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	863	1	10328	2	N	-0-					-0-
*02	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	907	1	9751	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			Y	-0-					2
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					2
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					2
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					2
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
*02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2

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
09	510	N	177	-0-	-333	-0-	51	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	141	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	178	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	154	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	166	1	416	2	Y	-0-					-0-
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	100	1	204	2	Y	-0-					-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
09	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	180	1	1732	2	Y	-0-					26
10	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	161	1	1524	2	Y	-0-					26
11	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	188	1	1717	2	Y	-0-					26
12	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	184	1	1702	2	Y	2	27	1			1
							2	9									
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	196	1	1641	2	Y	6					7
							7	9									
02	1856	N	1728	-0-	-128	-0-	185	1	1543	2	Y	-0-					7

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
09	3570	X	3295	-0-	-275	-0-	266	1	3029	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	242	1	3141	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	213	1	3109	2	Y	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	238	1	3187	2	Y	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	233	1	3200	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	3083	-0-	-136	-0-	216	1	2867	2	Y	-0-					-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
09	4470	X	4285	-0-	-185	-0-	413	1	3872	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3730	-0-	-765	-0-	347	1	3383	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3884	-0-	-436	-0-	400	1	3484	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4209	-0-	-255	-0-	377	1	3832	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4213	-0-	-251	-0-	325	1	3888	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	3979	-0-	-168	-0-	339	1	3640	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					2
10	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	2			Y	-0-					2
11	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	2			Y	-0-					2
12	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			Y	-0-					2
01	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	2			Y	-0-					2
*02	1363	N	1212	-0-	-151	-0-	1212	2			Y	-0-					2

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
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	336	1	3831	2	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4177	-0-	-1310	-0-	299	1	3878	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4316	-0-	-994	-0-	277	1	4039	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	3714	-0-	-1556	-0-	258	1	3456	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3648	-0-	-1095	-0-	248	1	3400	2	Y	-0-					-0-
02	4176	X	2668	-0-	-1508	-0-	187	1	2481	2	Y	-0-					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					4
10	T. A.		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					4
11	T. A.		313	-0-	313	360	313	2			Y	-0-					4
12	T. A.		136	-0-	136	496	136	2			Y	-0-					4
01	1187	X	691	-0-	-496	-0-	691	2			Y	-0-					4
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					4

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
09	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	264	1	3005	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	234	1	3035	2	Y	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	214	1	3120	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	227	1	3040	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3373	-0-	-6	-0-	229	1	3144	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	3177	-0-	-42	-0-	223	1	2954	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	2	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	584	2	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	571	2	N	-0-					-0-
12	527	N	92	-0-	-435	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
01	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	609	N	1	-0-	-608	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	72	1	697	2	Y	-0-					9
10	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			Y	-0-					9
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	77	1	708	2	Y	-0-					9
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	82	1	756	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	Y	2					2
							2	9									
02	725	N	467	-0-	-258	-0-	50	1	417	2	Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	211	1	2255	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	188	1	2093	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	181	1	2159	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	179	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	167	1	2081	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2036	-0-	-226	-0-	152	1	1884	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	180	1	1735	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	178	1	1685	2	Y	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	219	1	2004	2	Y	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	208	1	1932	2	Y	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	219	1	1836	2	Y	-0-					-0-
*02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	217	1	1818	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	225	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	125	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	141	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	65	-0-	-276	-0-	18	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-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
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	2	Y	-0-					5
10	682	N	447	-0-	-235	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					5
11	480	N	334	-0-	-146	-0-	33	1	301	2	Y	-0-					5
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	39	1	359	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	35	1	292	2	Y	2					2
							2	9									
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					2

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
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					3
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					3
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					3

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1682	-0-	-209	-0-	161	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	180	1	1651	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1740	-0-	-151	-0-	169	1	1571	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	177	1	1484	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1578	-0-	-191	-0-	169	1	1409	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	65	1	629	2	Y	-0-					8
10	806	N	695	-0-	-111	-0-	66	1	629	2	Y	-0-					8
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					8
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	9	1			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	3					3
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	Y	-0-					3

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
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	835	1	8035	2	Y	4					127
							4	9									
10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	862	1	8159	2	Y	13					140
							14	9									
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	835	1	7638	2	Y	1					141
							1	9									
12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	813	1	7537	2	Y	9	101	1			49
							10	9									
01	8308	X	8177	-0-	-131	-0-	867	1	7280	2	Y	27					76
							30	9									
02	7772	X	7661	-0-	-111	-0-	813	1	6795	2	Y	48					124
							53	9									

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	926	1	9415	2	N	-0-					-0-
01	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	1347	1	16123	2	N	-0-					-0-
*02	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	1336	1	14360	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	79	1	995	2	N	-0-					16
							363	3									
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	77	1	1125	2	N	-0-					16
							368	3									
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1323	2	N	-0-					16
							426	3									
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	80	1	1331	2	N	-0-					16
							274	3									
01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	66	1	1169	2	N	-0-					16
							273	3									
02	1740	N	1258	-0-	-482	-0-	54	1	976	2	N	-0-					16
							228	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1470	N	318	-0-	-1152	-0-	31	1	287	2	N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	30	1	293	2	N	-0-					-0-
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	28	1	245	2	N	-0-					-0-
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	20	1	199	2	N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	20	1	234	2	N	-0-					-0-
02	261	N	213	-0-	-48	-0-	18	1	195	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					1
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					1
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					2
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	333	2	25	9	N	23					25
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	9	1			16
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	253	2	28	9	N	25					41

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
09	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	188	1	1757	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	190	1	1852	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	201	1	1748	2	N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	181	1	1838	2	N	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	176	1	2102	2	N	-0-					-0-
*02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	183	1	1963	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	123	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	131	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	120	1	1438	2	N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	123	1	1477	2	N	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	118	1	1477	2	N	-0-					-0-
*02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	109	1	1349	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	117	1	1329	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	100	1	1306	2	Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	102	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	101	1	1349	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	94	1	1288	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1236	-0-	-185	-0-	87	1	1149	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	104	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	91	1	1184	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	80	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	89	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	88	1	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1192	-0-	-26	-0-	84	1	1108	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	176	1	2281	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4306	-0-	1306	1306	276	1	4030	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4051	-0-	951	2257	282	1	3769	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3972	-0-	872	3129	270	1	3702	2	Y	-0-					-0-
*02	6315	X	3186	-0-	-3129	-0-	223	1	2963	2	Y	-0-					-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
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	69	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	62	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	56	1	817	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	63	1	865	2	Y	-0-					-0-
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	59	1	783	2	Y	-0-					-0-

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

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

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	310	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	300	1	881	2	N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	300	1	1230	2	N	-0-					-0-
*01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	310	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	160	1	2924	2	N	-0-					-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	155	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	142	1	2955	2	N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	145	1	2982	2	N	-0-					-0-
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	133	1	2880	2	N	-0-					-0-
*02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	136	1	2682	2	N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4004	-0-	-676	-0-	208	1	3796	2	N	-0-					8
10	4836	X	4443	-0-	-393	-0-	214	1	4229	2	N	-0-					8
11	4680	X	4456	-0-	-224	-0-	205	1	4251	2	N	-0-					8
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	207	1	4263	2	N	-0-					8
01	4433	X	4268	-0-	-165	-0-	189	1	4079	2	N	-0-					8
02	4321	X	3858	-0-	-463	-0-	187	1	3671	2	N	-0-					8

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					127

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	69	1			84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	87	1			71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	127	1			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	71	1			93

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4338	-0-	-1212	-0-	4336	2	2	9	N	2					89
10	4805	X	4723	-0-	-82	-0-	4723	2			N	-0-	33	1			56
11	4710	X	4181	-0-	-529	-0-	4181	2			N	-0-					56
12	4867	X	4335	-0-	-532	-0-	4334	2	1	9	N	1					57
01	4867	X	4148	-0-	-719	-0-	4148	2			N	-0-					57
02	4408	X	4038	-0-	-370	-0-	4038	2			N	-0-					57

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1500	N	453	-0-	-1047	-0-	449	2	4	9	N	4						85
10	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1259	2			N	-0-						85
11	1500	N	1160	-0-	-340	-0-	1159	2	1	9	N	1						86
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	N	1						87
01	1271	N	952	-0-	-319	-0-	952	2			N	-0-						87
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5						92

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

09	3000	X	1287	-0-	-1713	-0-	74	1	1199	3	N	4	75	1				22
							10	4	4	9								
10	2449	X	2428	-0-	-21	-0-	142	1	2286	3	N	-0-						22
11	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	151	1	2386	3	N	-0-						22
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	177	1	2842	3	N	-0-						22
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	166	1	3029	3	N	-0-						22
*02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	171	1	3145	3	N	-0-						22

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	214	1	2296	3	N	-0-						38
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	240	1	2492	3	N	-0-						38
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	217	1	2257	3	N	-0-						38
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	220	1	2236	3	N	-0-						38
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	215	1	2154	3	N	-0-						38
02	2378	N	2082	-0-	-296	-0-	186	1	1894	3	N	2						40
							2	9										

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	72	1	1476	3	N	-0-						38
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	61	1	1458	3	N	-0-						38
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	56	1	1280	3	N	-0-						38
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	53	1	1325	3	N	-0-						38
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1363	3	N	-0-						38
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	61	1	1695	3	N	-0-						38

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-						1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-						1
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	122	1	1851	3	N	-0-						1
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	102	1	1596	3	N	-0-						1

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	968	-0-	-442	-0-	83	1	885	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	952	-0-	-536	-0-	81	1	853	3	N	-0-					-0-
							18	4									
11	1740	N	887	-0-	-853	-0-	78	1	809	3	N	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	151	1	1559	3	N	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	132	1	1322	3	N	-0-					-0-
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	133	1	1350	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	N	-0-					-0-
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	38	1	323	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
02	348	N	45	-0-	-303	-0-	3	1	42	3	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
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	89	1	1425	3	N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	84	1	1364	3	N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	962	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	3	N	-0-					-0-
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	23	1	411	3	N	-0-					-0-
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	3	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	3	N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	766	3	N	-0-					-0-
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	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
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	28	1	437	3	N	-0-					21
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	3	N	-0-					21
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	29	1	457	3	N	-0-					21
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	679	3	N	-0-					21
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	766	3	N	-0-					21
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	3	N	-0-					21

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	409	1	6520	3	N	5					40
							6	9									
10	6696	X	6669	-0-	-27	-0-	387	1	6243	3	N	35					75
							39	9									
11	6480	X	5251	-0-	-1229	-0-	309	1	4940	3	N	2	64	1			13
							2	9									
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	397	1	6344	3	N	-0-					13
01	7099	X	6489	-0-	-610	-0-	337	1	6133	3	N	17					30
							19	9									
02	6641	X	5965	-0-	-676	-0-	307	1	5658	3	N	-0-					30

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	172	1	2748	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	167	1	2703	3	N	-0-					-0-
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	152	1	2403	3	N	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	179	1	2860	3	N	-0-					-0-
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	140	1	2556	3	N	-0-					-0-
*02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	127	1	2348	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	136	1	2767	3	N	-0-					-0-
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	117	1	2714	3	N	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	100	1	2314	3	N	-0-					-0-
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	111	1	2822	3	N	-0-					-0-
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	105	1	2688	3	N	-0-					-0-
*02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	94	1	2612	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	912	-0-	-142	-0-	53	1	859	3	N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	965	3	N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	3	N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	3	N	-0-					-0-
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	55	1	1025	3	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	63	1	1014	3	N	-0-					34
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	61	1	978	3	N	-0-					34
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	57	1	891	3	N	-0-					34
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	69	1	1101	3	N	-0-					34
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	3	N	-0-					34
02	928	N	881	-0-	-47	-0-	45	1	836	3	N	-0-					34

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	549	-0-	-111	-0-	31	1	515	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	688	3	N	-0-					-0-
11	600	N	335	-0-	-265	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	838	3	N	-0-					58
							3	4									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	N	-0-					58
11	810	N	700	-0-	-110	-0-	42	1	658	3	N	-0-					58
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	3	N	-0-					58
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	3	N	-0-					58
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	736	3	N	-0-					58

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
09	2820	X	2329	-0-	-491	-0-	109	1	2220	3	N	-0-					8
10	2914	X	2062	-0-	-852	-0-	81	1	1981	3	N	-0-					8
11	2760	X	1819	-0-	-941	-0-	74	1	1741	3	N	-0-					8
							4	4									
12	2790	X	1920	-0-	-870	-0-	72	1	1848	3	N	-0-					8
01	2418	X	2110	-0-	-308	-0-	78	1	2032	3	N	-0-					8
*02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	80	1	2201	3	N	-0-					8

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
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	57	1	905	3	N	-0-					15
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	963	3	N	-0-					15
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	53	1	833	3	N	-0-					15
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	58	1	930	3	N	-0-					15
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	N	-0-					15
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	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
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					33
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2722	-0-	-668	-0-	284	1	2437	3	N	1	1	8			81
							1	9									
10	3503	X	2947	-0-	-556	-0-	304	1	2643	3	N	-0-					81
11	3270	X	2825	-0-	-445	-0-	230	1	2589	3	N	-0-					81
							6	4									
12	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	215	1	2785	3	N	-0-					81
01	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	249	1	2794	3	N	14					95
							15	9									
*02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	220	1	2588	3	N	-0-					95

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
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	268	1	2888	3	N	51	78	1			77
							56	9									
10	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	286	1	2922	3	N	-0-					77
							12	4									
11	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	269	1	2691	3	N	-0-					77
							4	4									
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	342	1	3417	3	N	-0-					77
01	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	242	1	2685	3	N	-0-					77
							4	4									
02	3074	X	2215	-0-	-859	-0-	202	1	2003	3	N	3					80
							7	4	3	9							

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	160	1	1914	3	N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	94	1	1512	3	N	-0-					-0-
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	82	1	1381	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2976	-0-	-564	-0-	139	1	2837	3	N	-0-					28
10	3658	X	2828	-0-	-830	-0-	116	1	2712	3	N	-0-					28
11	3300	X	2759	-0-	-541	-0-	115	1	2644	3	N	-0-					28
12	3410	X	3074	-0-	-336	-0-	117	1	2957	3	N	-0-					28
01	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	99	1	2529	3	N	-0-					28
02	2871	X	2860	-0-	-11	-0-	99	1	2761	3	N	-0-					28

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	-0-					28
							6	4									
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	23	1	364	3	N	-0-					28
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	20	1	318	3	N	-0-					28
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-					28
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	N	-0-					28
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	-0-					28

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

09	330	N	295	-0-	-35	-0-	25	1	270	3	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	393	3	N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	N	-0-					-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	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

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					8
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	446	2	Y	-0-					8
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					8
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					8
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					8
02	87	N	20	-0-	-67	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					8

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	54	1	239	2	Y	-0-					10
10	496	N	342	-0-	-154	-0-	65	1	277	2	Y	-0-					10
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	92	1	380	2	Y	-0-					10
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	747	2	Y	-0-					10
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	79	1	917	2	Y	-0-					10
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	Y	-0-					10

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					80

COASTAL (6030) 19141 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 288156 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5842 - 5847

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 261

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	261						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	261						N	NO RPT					-0-

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
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	105	1	401	2	Y	175	157	1			74
							193	9									
10	DLQ G-10		724	-0-	724	724	117	1	428	2	Y	163	182	1			55
							179	9									
11	DLQ G-10		905	-0-	905	1629	153	1	546	2	Y	187	188	1			54
							206	9									
12	1819	X	519	-0-	-1300	329	41	1	307	2	Y	155	170	1			39
							171	9									
01	587	N	258	-0-	-329	-0-	4	1	39	2	Y	195	185	1			49
							215	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	187	1			47

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND) 19142 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 2 RRCID -> 285182 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5518 - 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
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			Y	-0-					10
10	15	N	9	-0-	-6 B	-0-	9	2			Y	-0-					10
11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			Y	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					10
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					10
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					10

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	104	1	383	2	Y	-0-					103
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	109	1	387	2	Y	-0-					103
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	140	1	482	2	Y	-0-					103
12	496	N	225	-0-	-271	-0-	27	1	198	2	Y	-0-					103
*01	372	N	56	-0-	-316	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					103
02	435	N	28	-0-	-407	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					103

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	184	1			86
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87					173
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	175	1			-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14130 11/13/2019

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2019 - P/A 09/20/2019

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

03/01 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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

03/01 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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09	990	N	990	-0-	-0-		-0-	170	1	820	2	Y	-0-					30
10	DLQ G-10		931	-0-	931		931	183	1	748	2	Y	-0-					30
11	DLQ G-10		871	-0-	871		1802	175	1	696	2	Y	-0-					30
12	DLQ G-10		1072	-0-	1072		2874	177	1	895	2	Y	-0-					30
01	3000	N	1011	-0-	-1989		885	177	1	834	2	Y	-0-					30
*02	1897	N	1012	-0-	-885		-0-	167	1	845	2	Y	-0-					30

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		46	-0-	46	46	9	1	37	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		45	-0-	45	91	9	1	36	2	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		56	-0-	56	147	9	1	47	2	Y	-0-					9
01	201	X	54	-0-	-147	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					9
*02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

09	3000	2981	-0-	-19	-0-	512	1	2469	2	Y	-0-						42
10	DLQ G-10	2650	-0-	2650	2650	521	1	2129	2	Y	-0-						42
11	DLQ G-10	2520	-0-	2520	5170	506	1	2014	2	Y	-0-						42
12	8355	X 3185	-0-	-5170	-0-	526	1	2659	2	Y	-0-						42
01	3013	R 3013	-0-	-0-	-0-	527	1	2486	2	Y	-0-						42
*02	2959	R 2959	-0-	-0-	-0-	489	1	2470	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLORADO (LOMA NOVIA) 19808 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 1LN RRCID -> 287070 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	514	-0-	-146	-0-	17	1	497	2	N	-0-					-0-
10	744	N	452	-0-	-292	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-
11	480	N	113	-0-	-367	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
12	527	N	357	-0-	-170	-0-	13	1	344	2	N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	732	2	N	-0-					-0-
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	54	1	674	2	N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	2160	#	1112	-0-	-1048	-0-	1112	2			N	-0-					183
10	2232	#	699	-0-	-1533	-0-	699	2			N	-0-					183
11	2160	#	462	-0-	-1698	-0-	462	2			N	-0-	174	1			9
12	1147	#	1044	-0-	-103	-0-	961	2	83	9	N	75					84
01	1147	#	850	-0-	-297	-0-	850	2			N	-0-					84
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					84

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

09	14B2	EXT	157	-0-	157	637	157	2			N	-0-					-0-
10	802	X	165	-0-	-637	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	45	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	49	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	53	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	45	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	49	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	53	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	51	1	130	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	45	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	49	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	53	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	2	Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	49	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	45	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	49	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	54	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1470	N	888	-0-	-582	-0-	41	1	826	2	N	19	19	1			16
							21	9									
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	77	1	1816	2	N	31	36	1			11
							34	9									
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	79	1	1643	2	N	30	33	1			8
							33	9									
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	84	1	1755	2	N	16	14	1			10
							18	9									
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	83	1	1838	2	N	21	13	1			18
							23	9									
02	1711	N	1534	-0-	-177	-0-	72	1	1451	2	N	10	26	1			2
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2940	X	2131	-0-	-809	-0-	99	1	2000	2	N	29	20	1			25
							32	9									
10	3038	X	2581	-0-	-457	-0-	103	1	2444	2	N	31	45	1			11
							34	9									
11	2760	X	2347	-0-	-413	-0-	105	1	2190	2	N	47	45	1			13
							52	9									
12	2604	X	2350	-0-	-254	-0-	106	1	2210	2	N	31	24	1			20
							34	9									
01	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	105	1	2317	2	N	42	26	1			36
							46	9									
02	2407	X	1960	-0-	-447	-0-	92	1	1847	2	N	19	52	1			3
							21	9									

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	N	3	5	1			1
							3	9									
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	5	5	1			1
							6	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	3	2	1			2
							3	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	5	3	1			4
							6	9									
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	15	1	302	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									

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
09	960	N	762	-0-	-198	-0-	36	1	723	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	38	1	900	2	N	3	5	1			1
							3	9									
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	37	1	773	2	N	5	5	1			1
							6	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	803	2	N	3	2	1			2
							3	9									
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	38	1	843	2	N	5	3	1			4
							6	9									
02	783	N	702	-0-	-81	-0-	33	1	668	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					30
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	89					119
							98	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	Y	667	654	1			132
							734	9									
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1100	3	Y	595	499	1			228
							655	9									
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	Y	568	685	1			111
							625	9									
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	41	1	793	3	Y	508	520	1			99
							559	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	6000	X	5603	-0-	-397	-0-	331	1	5172	3	Y	91	46	1			78
							100	9									
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	429	1	6746	3	Y	157	188	1			47
							173	9									
11	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	375	1	6286	3	Y	185	135	1			97
							204	9									
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	362	1	6313	3	Y	182	203	1			76
							200	9									
*01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	330	1	6394	3	Y	155	172	1			59
							171	9									
*02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	295	1	5704	3	Y	161	174	1			46
							177	9									

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)//CONT.// 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					6
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	7					13
							8	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	11	1			2
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	#	12644	-0-	-286	-0-	805	1	11388	3	Y	410	343	1			159
							451	9									
10	13640		13269	-0-	-371	-0-	852	1	11894	3	Y	475	489	1			145
							523	9									
11	15676		14438	-0-	-1238	-0-	871	1	13050	3	Y	470	474	1			141
							517	9									
12	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	845	1	13186	3	Y	523	458	1			206
							575	9									
*01	15572		14302	-0-	-1270	-0-	768	1	12966	3	Y	516	532	1			190
							568	9									
02	12963		12225	-0-	-738	-0-	671	1	11116	3	Y	398	422	1			166
							438	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 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
09	18900		14277	-0-	-4623	14907	942	1	13096	3	Y	217	197	1			91
							239	9									
10	19530		14616	-0-	-4914	9993	963	1	13407	3	Y	224	243	1			72
							246	9									
11	18900		13733	-0-	-5167	4826	875	1	12604	3	Y	231	234	1			69
							254	9									
12	19530		14775	-0-	-4755	71	890	1	13569	3	Y	287	246	1			110
							316	9									
*01	15154	R	15083	-0-	-71	-0-	829	1	13927	3	Y	297	300	1			107
							327	9									
*02	14858	R	14858	-0-	-0-	-0-	816	1	13824	3	Y	198	219	1			86
							218	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3170	R	3170	-0-	-0-	-0-	177	1	2954	3	Y	35	27	1			8
							39	9									
12	8734	R	8734	-0-	-0-	-0-	471	1	8235	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
*01	10933	R	10933	-0-	-0-	-0-	529	1	10286	3	Y	107	86	1			31
							118	9									
*02	12132		11431	-0-	-701	-0-	556	1	10772	3	Y	94	90	1			35
							103	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 10027 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19860	X	-0-	-0-	-19860	-0-					N	-0-					-0-
10	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					N	NO RPT					-0-
11	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					N	NO RPT					-0-
12	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

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

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

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

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	472	3	70	9	N	64							83
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-							83
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	392	3	80	9	N	73							156
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	460	3	34	9	N	31							187
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	296	3	28	9	N	25							212
02	464	N	417	-0-	-47	-0-	400	3	17	9	N	15	179	1					48

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

09	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9004	3	328	9	Y	298	256	1					148
10	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9068	3	327	9	Y	297	386	1					59
11	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	8896	3	367	9	Y	334	260	1					133
12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9136	3	240	9	Y	218	218	1					133
01	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	9944	3	278	9	Y	253	221	1					165
*02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	7797	3	246	9	Y	224	222	1					167

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
09	3900	X	2995	-0-	-905	-0-	2861	3	134	9	Y	122	142	1			146
10	3596	X	3113	-0-	-483	-0-	3073	3	40	9	Y	36	138	1			44
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3238	3	288	9	Y	262					306
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3205	3	142	9	Y	129	143	1			292
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3430	3	145	9	Y	132	147	1			277
02	3422	X	2911	-0-	-511	-0-	2794	3	117	9	Y	106	234	1			149

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
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	910	3	138	9	Y	125	110	1			99
10	1240	N	913	-0-	-327	-0-	770	3	143	9	Y	130	166	1			63
11	1200	N	981	-0-	-219	-0-	865	3	116	9	Y	105	111	1			57
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1047	3	195	9	Y	177	145	1			89
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1012	3	186	9	Y	169	148	1			110
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	852	3	165	9	Y	150	148	1			112

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3106	-0-	-734	-0-	2853	1	253	9	N	230	187	1			202
10	3968	X	3064	-0-	-904	-0-	2857	1	207	9	N	188	182	1			208
11	3690	X	2548	-0-	-1142	-0-	2376	1	172	9	N	156	171	1			193
12	3534	X	2692	-0-	-842	-0-	2504	1	188	9	N	171	179	1			185
01	3255	X	2774	-0-	-481	-0-	2557	1	217	9	N	197	171	1			211
02	3016	X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					N	NO RPT					211

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	100	188	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	169	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	162	1			6

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	987	-0-	-213	-0-	936	3	51	9	Y	46	35	1			232
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	3			Y	-0-	34	1			198
11	1170	N	525	-0-	-645	-0-	478	3	47	9	Y	43					241
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	304	3	45	9	Y	41	36	1			246
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	113	3	47	9	Y	43	37	1			252
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	654	3	110	9	Y	100	59	1			293

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

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

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

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

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

09	62460	X	59913	-0-	-2547	B	-0-	150	1	51934	2	Y	6513	6513	1			-0-
								665	4	7164	9							
10	64542	X	62873	-0-	-1669	B	-0-	155	1	53823	2	Y	7554	7554	1			-0-
								586	4	8309	9							
11	62460	X	34647	-0-	-27813	B	-0-	95	1	29025	2	Y	4779	4779	1			-0-
								270	4	5257	9							
12	54560	X	46389	-0-	-8171	B	-0-	127	1	38503	2	Y	6039	6039	1			-0-
								1116	4	6643	9							
01	59493	X	59493	-0-	-0-	B	-0-	155	1	50197	2	Y	6621	6621	1			-0-
								1858	4	7283	9							
*02	61282	X	61282	-0-	-0-	B	-0-	1300	1	52452	2	Y	5127	5127	1			-0-
								1890	4	5640	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

09	8034		8022	-0-	-12		-0-	598	1	6982	3	Y	402	352	1			157
								442	9									
10	10969		9623	-0-	-1346		-0-	745	1	8363	3	Y	468	531	1			94
								515	9									
11	9662		8836	-0-	-826		-0-	688	1	7630	3	Y	471	357	1			208
								518	9									
12	9159	R	9159	-0-	-0-		-0-	642	1	7976	3	Y	492	534	1			166
								541	9									
*01	9610	#	9103	-0-	-507		-0-	553	1	8032	3	Y	471	536	1			101
								518	9									
02	8990	#	8320	-0-	-670		-0-	455	1	7367	3	Y	453	357	1			197
								498	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY (VKSBG 9170) 21273 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 286083 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8838 - 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
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	12300	X	11710	-0-	-590	-0-	267	1	11390	2	Y	48	121	1			84
							53	9									
10	12710	X	11380	-0-	-1330	-0-	256	1	11006	2	Y	107	50	1			141
							118	9									
11	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	229	1	12329	2	Y	50	131	1			60
							55	9									
12	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	245	1	12902	2	Y	49					109
							54	9									
01	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	243	1	12480	2	Y	103	52	1			160
							113	9									
*02	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	165	1	11746	2	Y	35	121	1			74
							39	9									

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
09	2790	X	1898	-0-	-892	-0-	43	1	1836	2	Y	17	59	1			34
							19	9									
10	2883	X	2072	-0-	-811	-0-	46	1	1984	2	Y	38	12	1			60
							42	9									
11	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	39	1	2082	2	Y	26	56	1			30
							29	9									
12	2883	X	1832	-0-	-1051	-0-	34	1	1772	2	Y	24					54
							26	9									
01	2883	X	1577	-0-	-1306	-0-	29	1	1507	2	Y	37	12	1			79
							41	9									
*02	2900	N	9871	-0-	6971	6971	135	1	9648	2	Y	80	60	1			99
							88	9									

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	152	1	1150	3	N	67	7	8				185
							74	9										
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	118	1	747	3	N	45	184	1	16	8		30
							50	9										
11	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	114	1	833	3	N	48						78
							53	9										
12	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	123	1	975	3	N	62	2	8				138
							68	9										
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	127	1	924	3	N	59	2	8				195
							65	9										
02	957	N	917	-0-	-40	-0-	108	1	737	3	N	65						260
							72	9										

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	N	-0-						32
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	N	-0-						32
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	18	1	135	3	N	-0-						32
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	20	1	158	3	N	-0-						32
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	10						42
							11	9										
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	N	-0-						42

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	271	1	2059	3	Y	44	105	1	2	8		36
							48	9										
10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	279	1	1767	3	Y	44						80
							48	9										
11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	282	1	2062	3	Y	70	106	1	3	8		41
							77	9										
12	2542	X	2290	-0-	-252	-0-	248	1	1968	3	Y	67						108
							74	9										
01	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	272	1	1989	3	Y	65	104	1				69
							72	9										
02	2349	X	2103	-0-	-246	-0-	260	1	1774	3	Y	63						132
							69	9										

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	3	Y	26	72	1	2	8	46
							29	9									
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	169	1	1072	3	Y	27					73
							30	9									
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	138	1	1008	3	Y	30	73	1	3	8	27
							33	9									
12	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	138	1	1099	3	Y	37					64
							41	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	161	1	1179	3	Y	38	71	1			31
							42	9									
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	156	1	1068	3	Y	39					70
							43	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					15
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	N	-0-					15
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	N	-0-					15
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331	3	N	-0-					15
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	3	N	-0-					15
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	308	3	N	-0-					15

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	N	-0-					56
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	18	1	138	2	N	-0-					56
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					56
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-					56
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	N	2	2	1			56
							2	9									
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	20	1	152	2	N	1	1	1			56
							1	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	67	1	544	2	N	4					63
							4	9									
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	69	1	543	2	N	11					74
							12	9									
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	70	1	531	2	N	5					79
							6	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	N	5					84
							6	9									
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	N	20	8	1			96
							22	9									
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	75	1	579	2	N	9	4	1			101
							10	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	670	-0-		-140	-0-	73	1	591	2	N	5					58
								6	9									
10	873	N	873	-0-		-0-	-0-	98	1	767	2	N	7					65
								8	9									
11	690	N	556	-0-		-134	-0-	64	1	486	2	N	5					70
								6	9									
12	787	N	787	-0-		-0-	-0-	89	1	692	2	N	5					75
								6	9									
*01	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	130	1	992	2	N	19	14	1			80
								21	9									
*02	606	N	606	-0-		-0-	-0-	68	1	520	2	N	16	4	1			92
								18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3700	X	3700	-0-		-0-	-0-	402	1	3259	2	N	35					119
								39	9									
10	3609	X	3609	-0-		-0-	-0-	404	1	3174	2	N	28					147
								31	9									
11	3480	X	3416	-0-		-64	-0-	393	1	2975	2	N	44					191
								48	9									
12	3813	X	3436	-0-		-377	-0-	387	1	3002	2	N	43					234
								47	9									
*01	3813	X	3599	-0-		-214	-0-	407	1	3098	2	N	85	235	1			84
								94	9									
02	3567	X	3243	-0-		-324	-0-	366	1	2815	2	N	56	21	1			119
								62	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	307	N	307	-0-		-0-	-0-	33	1	272	2	N	2					129
								2	9									
10	318	N	318	-0-		-0-	-0-	36	1	282	2	N	-0-					129
11	278	N	278	-0-		-0-	-0-	32	1	244	2	N	2					131
								2	9									
12	310	N	251	-0-		-59	-0-	28	1	217	2	N	5					136
								6	9									
*01	310	N	204	-0-		-106	-0-	23	1	178	2	N	3	2	1			137
								3	9									
02	261	N	199	-0-		-62	-0-	22	1	171	2	N	5	1	1			141
								6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2126	-0-		-154	-0-	227	1	1844	2	N	50					193
								55	9									
10	2418	N	2215	-0-		-203	-0-	244	1	1916	2	N	50	188	1			55
								55	9									
11	2340	N	2110	-0-		-230	-0-	239	1	1810	2	N	55					110
								61	9									
12	2201	N	2173	-0-		-28	-0-	241	1	1871	2	N	55					165
								61	9									
*01	2201	N	2116	-0-		-85	-0-	235	1	1790	2	N	83	25	1			223
								91	9									
*02	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	231	1	1777	2	N	59	197	1			85
								65	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	360	N	237	-0-	-123	-0-	26	1	211	2	N	-0-					77
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	40	1	316	2	N	-0-					77
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	2	1	16	2	N	-0-					77
12	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					77
*01	341	N	25	-0-	-316	-0-	3	1	22	2	N	-0-					77
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	N	-0-					77

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
09	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	118	1	956	2	N	11	187	1			51
							12	9									
10	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	116	1	911	2	N	15					66
							17	9									
11	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	120	1	912	2	N	15					81
							17	9									
12	1116	N	939	-0-	-177	-0-	105	1	817	2	N	15					96
							17	9									
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	129	1	979	2	N	33	13	1			116
							36	9									
*02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	117	1	899	2	N	18	7	1			127
							20	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
09	1110	N	913	-0-	-197	-0-	99	1	803	2	N	10					120
							11	9									
10	992	N	839	-0-	-153	-0-	94	1	742	2	N	3					123
							3	9									
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	136	1	1031	2	N	9					132
							10	9									
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	110	1	857	2	N	3					135
							3	9									
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	94	1	717	2	N	40	10	1			165
							44	9									
02	1131	N	672	-0-	-459	-0-	76	1	586	2	N	9	4	1			170
							10	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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	297	2	N	5					79
							6	9									
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	14					93
							15	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	N	8					101
							9	9									
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	N	8					109
							9	9									
*01	372	N	336	-0-	-36	-0-	37	1	285	2	N	13	4	1			118
							14	9									
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	N	5	2	1			121
							6	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					91
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					91
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					91
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	N	3					94
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					94
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	N	4					98

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	197	1	1601	2	N	20					162
							22	9									
10	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	196	1	1538	2	N	23					185
							25	9									
11	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	199	1	1509	2	N	10	172	1			23
							11	9									
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	241	1	1871	2	N	17					40
							19	9									
*01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	268	1	2038	2	N	50	28	1			62
							55	9									
*02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	209	1	1607	2	N	35	12	1			85
							39	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	284	1	2300	2	N	37					190
							41	9									
10	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	288	1	2264	2	N	43					233
							47	9									
11	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	307	1	2325	2	N	37	185	1			85
							41	9									
12	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	290	1	2250	2	N	47					132
							52	9									
*01	2945	X	2584	-0-	-361	-0-	290	1	2208	2	N	78	30	1			180
							86	9									
02	2581	X	2498	-0-	-83	-0-	280	1	2156	2	N	56	16	1			220
							62	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	147	1	1276	2	N	19	2	8			131
							21	9									
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	144	1	1307	2	N	9	9	8			131
							10	9									
11	1380	N	159	-0-	-1221	-0-	20	1	139	2	N	-0-					131
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					131
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					131
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					131

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

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

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

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

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10058 - 10127

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	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

09	1320 N	1104	-0-	-216	-0-	118	1	986	2	N	-0-					41
10	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	110	1	936	2	N	-0-					41
11	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	135	1	878	2	N	-0-					41
12	1085 N	958	-0-	-127	-0-	129	1	829	2	N	-0-					41
01	1054 N	888	-0-	-166	-0-	124	1	764	2	N	-0-					41
02	986 N	786	-0-	-200	-0-	106	1	677	2	N	3					44
						3	9									

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32280	X	26597	-0-	-5683	-0-	26597	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	33070	-0-	-1154	-0-	33070	2			N	-0-					-0-
11	33150	X	31372	-0-	-1778	-0-	31372	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	33430	-0-	-825	-0-	33430	2			N	-0-					-0-
01	37649	X	37649	-0-	-0-	-0-	37649	2			N	-0-					-0-
*02	38110	X	38110	-0-	-0-	-0-	38110	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2364	-0-	-336	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	950	-0-	-1685	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	836	-0-	-1629	-0-	836	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2769	-0-	-131	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 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
09	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1337	-0-	-430	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	843	-0-	-447	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	91	-0-	-1304	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	40	-0-	-1293	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	812	N	136	-0-	-676	-0-	136	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

09	4290	X	4046	-0-	-244	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4379	-0-	-54	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3984	-0-	-306	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3739	-0-	-350	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

09	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
10	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
11	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	4673	-0-	-10641	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	4926	-0-	-10388	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
02	14326	X	5636	-0-	-8690	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

09	7440	X	4655	-0-	-2785	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	3723	-0-	-3965	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
11	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5748	-0-	-824	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5523	-0-	-1049	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	5026	-0-	-1905	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

09	360	N	94	-0-	-266	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	18	1	115	2	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

09	600	N	340	-0-	-260	-0-	36	1	304	2	N	-0-					103
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	119	1	1013	2	N	-0-					103
11	600	N	159	-0-	-441	-0-	21	1	138	2	N	-0-					103
12	341	N	52	-0-	-289	-0-	7	1	45	2	N	-0-					103
01	620	N	94	-0-	-526	-0-	13	1	81	2	N	-0-					103
02	145	N	74	-0-	-71	-0-	10	1	64	2	N	-0-					103

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

09	120	N	83	-0-	-37	-0-	9	1	74	2	N	-0-					53
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	2	N	-0-					53
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	10	1	63	2	N	-0-					53
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	N	-0-					53
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	7	1	46	2	N	-0-					53
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	7	1	47	2	N	-0-					53

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					27
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	2	N	-0-					27
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					27
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	2	N	-0-					27
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					27

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

09	2700	X	2308	-0-	-392	-0-	233	1	2046	2	N	26	161	1			84
							29	9									
10	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	266	1	2201	2	N	89	5	8			168
							98	9									
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	264	1	2292	2	N	71	173	1			66
							78	9									
12	2511	X	2304	-0-	-207	-0-	230	1	1890	2	N	167					233
							184	9									
01	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	246	1	2017	2	N	62	157	1			138
							68	9									
02	2552	X	2098	-0-	-454	-0-	215	1	1864	2	N	17					155
							19	9									

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3584	-0-	-46	-0-	367	1	3216	2	N	1					97
							1	9									
10	3751	X	3285	-0-	-466	-0-	354	1	2924	2	N	6	2	8			101
							7	9									
11	3630	X	3253	-0-	-377	-0-	336	1	2917	2	N	-0-					101
12	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	390	1	3200	2	N	64					165
							70	9									
01	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	354	1	2908	2	N	2					167
							2	9									
02	3451	X	3342	-0-	-109	-0-	345	1	2997	2	N	-0-					167

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	100	1	834	2	N	-0-					2
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	2	N	-0-					2
11	1080	N	570	-0-	-510	-0-	76	1	494	2	N	-0-					2
12	930	N	562	-0-	-368	-0-	75	1	487	2	N	-0-					2
*01	682	N	572	-0-	-110	-0-	80	1	492	2	N	-0-	2	7			-0-
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	108	1	691	2	N	2					2
							2	9									

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	9120	#	7522	-0-	-1598	-0-	711	1	6811	2	N	-0-					-0-
10	9424	#	6101	-0-	-3323	-0-	605	1	5496	2	N	-0-					-0-
11	9120	#	3542	-0-	-5578	-0-	394	1	3148	2	N	-0-					-0-
12	9393	#	3678	-0-	-5715	-0-	664	1	3014	2	N	-0-					-0-
01	8882	R	8882	-0-	-0-	-0-	827	1	8055	2	N	-0-					-0-
*02	8056	R	8056	-0-	-0-	-0-	777	1	7279	2	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					1
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					1
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					1
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					1

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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					3
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					3
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					3
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	57	-0-	-153	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					4
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					4
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					4
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					4
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-	3	1			1
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					1

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					13
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	57	1	284	2	Y	-0-					13
11	330	N	21	-0-	-309	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					55
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	38	93	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	2					2

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	106	1	678	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		705	-0-	705	705	95	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		585	-0-	585	1290	97	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		120	-0-	120	1410	24	1	96	2	Y	-0-					-0-
*01	1700	N	1716	-0-	16	1426	218	1	1410	2	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
*02	2900	N	1840	-0-	-1060	366	212	1	1628	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

09	2070	N	1679	-0-	-391	-0-	1673	2	6	9	Y	5					53
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1					54
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	Y	1					55
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1994	2	2	9	Y	2					57
01	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1969	2	10	9	Y	9	53	1			13
02	1827	N	1721	-0-	-106	-0-	1712	2	9	9	Y	8					21

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

09	3240	X	1716	-0-	-1524	-0-	1713	2	3	9	Y	3					57
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	1	9	Y	1					58
11	3240	X	1634	-0-	-1606	-0-	1633	2	1	9	Y	1					59
12	3224	X	1436	-0-	-1788	-0-	1434	2	2	9	Y	2					61
01	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	2561	2	15	9	Y	14	60	1			15
*02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2451	2	15	9	Y	14					29

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

09	3030 X	2383	-0-	-647	B	-0-	2383	2		N	-0-					140
10	2914 X	2253	-0-	-661	B	-0-	2236	2	17 9	N	15					155
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	B	-0-				N	-0-					155
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	B	-0-				N	-0-					155
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	B	-0-				N	-0-					155
02	2291 X	-0-	-0-	-2291	B	-0-				N	-0-					155

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	10710	X	10432	-0-	-278	-0-	887	1	9545	2	Y	-0-					-0-
10	11005	X	10727	-0-	-278	-0-	922	1	9805	2	Y	-0-					-0-
11	10650	X	10647	-0-	-3	-0-	1012	1	9635	2	Y	-0-					-0-
12	11005	X	10990	-0-	-15	-0-	1015	1	9975	2	Y	-0-					-0-
01	11005	X	10933	-0-	-72	-0-	1047	1	9886	2	Y	-0-					-0-
*02	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	993	1	9365	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511

09	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	17922	2	131	9	Y	119	169	1			164
10	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	18894	2	125	9	Y	114	184	1			94
11	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	18308	2	112	9	Y	102					196
12	18662	X	17473	-0-	-1189	-0-	17370	2	103	9	Y	94	167	1			123
01	19034	X	9622	-0-	-9412	-0-	9574	2	48	9	Y	44					167
02	17806	X	-0-	-0-	-17806	-0-					Y	-0-					167

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4827 - 4861

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

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537

09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	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
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	309	1	5383	2	Y	-0-					58
10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	211	1	5809	2	Y	-0-					58
11	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	165	1	7806	2	Y	47					105
							52	9									
12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	118	1	8715	2	Y	20	10	1			115
							22	9									
01	6572	X	6390	-0-	-182	-0-	167	1	6217	2	Y	5					120
							6	9									
02	6757	X	4959	-0-	-1798	-0-	82	1	4869	2	Y	7					127
							8	9									

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
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1380					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1380					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1380					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1380					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1380					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-1380					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 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
09	0	#	431	-0-	431 B	-1480	431	2			Y	-0-					29
10	DLQ	G-10	531	-0-	531 B	-949	531	2			Y	-0-					29
11	DLQ	G-10	682	-0-	682 B	-267	682	2			Y	-0-					29
12	DLQ	G-10	632	-0-	632 B	365	632	2			Y	-0-					29
01	DLQ	G-10	682	-0-	682 B	1047	682	2			Y	-0-					29
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1047					Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 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
09	5910	X	3179	-0-	-2731	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3555	-0-	-2552	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3980	-0-	-1930	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2841	-0-	-3266	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5054	-0-	-1053	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		386	-0-	386	612	386	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		387	-0-	387	999	387	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		399	-0-	399	1398	399	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1398					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1914	-0-	1914	9904	1914	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		969	-0-	969	10873	969	2			Y	-0-					-0-
11	11929	X	1056	-0-	-10873	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
12	1984	X	1433	-0-	-551	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1218	-0-	-766	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	3			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/19

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

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
09	3570	X	3261	-0-	-309	-0-	267	1	2994	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	276	1	3040	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3788	-0-	3788	7104	316	1	3472	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4347	-0-	4347	11451	365	1	3982	2	Y	-0-					-0-
01	14782	X	3331	-0-	-11451	-0-	320	1	3011	2	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3408	-0-	-246	-0-	308	1	3100	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2019 - P/A 10/10/19

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	1158	1	12993	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14293	-0-	14293	14293	1191	1	13102	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13573	-0-	13573	27866	1131	1	12442	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13728	-0-	13728	41594	1153	1	12575	2	Y	-0-					-0-
01	52335	X	10741	-0-	-41594	-0-	1032	1	9709	2	Y	-0-					-0-
02	13688	X	12593	-0-	-1095	-0-	1139	1	11454	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	83	1	925	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		985	-0-	985	985	82	1	903	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2037	88	1	964	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		773	-0-	773	2810	65	1	708	2	Y	-0-					3
01	3000	N	872	-0-	-2128	682	84	1	788	2	Y	-0-					3
*02	1554	N	872	-0-	-682	-0-	79	1	793	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

09	360	N	357	-0-	-3	-0-	29	1	328	2	N	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	30	1	331	2	N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	29	1	313	2	N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	27	1	291	2	N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	N	-0-					-0-
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	29	1	288	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	63	1	711	2	N	-0-			-0-
10	310	N	73	-0-	-237	-0-	6	1	67	2	N	-0-			-0-
11	390	N	159	-0-	-231	-0-	13	1	146	2	N	-0-			-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	1117	1	12533	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	1129	1	12418	2	N	-0-			-0-
11	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	1080	1	11882	2	N	-0-			-0-
12	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	1076	1	11741	2	N	-0-			-0-
01	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	1202	1	11316	2	N	-0-			-0-
*02	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	1047	1	10536	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
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

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	154	-0-	-296	-0-	25	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	387	-0-	-140	-0-	45	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	311	-0-	-124	-0-	35	1	276	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	615	1	3167	3	Y	-0-					-0-
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	536	1	3043	3	Y	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	552	1	3178	3	Y	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	437	1	3258	3	Y	31					31
							34	9									
01	4216	X	3243	-0-	-973	-0-	378	1	2835	3	Y	27	33	1			25
							30	9									
02	3654	X	3183	-0-	-471	-0-	349	1	2783	3	Y	46	35	1			36
							51	9									

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	42	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	17	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	20	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	103	-0-	-176	-0-	8	1	61	3	Y	31					31
							34	9									
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	8	1	58	3	Y	27	33	1			25
							30	9									
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	7	1	55	3	Y	46	35	1			36
							51	9									

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	69	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	48	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	63	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	64	1	481	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	62	1	465	3	Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-

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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	23	-0-	-93	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	300	1	1543	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	251	1	1426	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	254	1	1468	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1258	-0-	-633	-0-	145	1	1078	3	Y	32					32
							35	9									
01	1674	N	1323	-0-	-351	-0-	151	1	1142	3	Y	27	33	1			26
							30	9									
02	1653	N	1499	-0-	-154	-0-	161	1	1287	3	Y	46	35	1			37
							51	9									

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	23	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	22	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	244	1	1259	3	Y	-0-					-0-
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	398	1	2263	3	Y	-0-					-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	399	1	2298	3	Y	-0-					-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	276	1	2060	3	Y	31					31
							34	9									
01	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	301	1	2264	3	Y	27	32	1			26
							30	9									
02	2610	X	2279	-0-	-331	-0-	248	1	1980	3	Y	46	35	1			37
							51	9									

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	136	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	185	1	1045	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	133	1	767	3	Y	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	700	3	Y	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	129	1	970	3	Y	-0-					-0-
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	116	1	924	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	156	1	804	3	Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	143	1	811	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	93	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	832	-0-	-160	-0-	98	1	734	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	888	-0-	-73	-0-	104	1	784	3	Y	-0-					-0-
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	97	1	776	3	Y	-0-					-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
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	156	1	809	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	893	-0-	-316	-0-	134	1	759	3	Y	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	174	1	1008	3	Y	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	167	1	1251	3	Y	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	174	1	1307	3	Y	-0-					-0-
*02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	163	1	1303	3	Y	-0-					-0-

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
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	29	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-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
09	210	N	130	-0-	-80	-0-	9	1	47	3	N	67					180
							74	9									
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	44	3	N	149	189	1			140
							164	9									
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	8	1	41	3	N	95	185	1			50
							105	9									
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	5	1	36	3	N	3					53
							3	9									
01	217	N	59	-0-	-158	-0-	7	1	50	3	N	2	31	1			24
							2	9									
02	145	N	51	-0-	-94	-0-	5	1	40	3	N	5	14	1			15
							6	9									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	32					32
							35	9									
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	110	3	Y	26	32	1			26
							29	9									
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	88	1	705	3	Y	46	36	1			36
							51	9									

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	39	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	259	-0-	-175	-0-	39	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	37	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	16	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	64	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	32	1	243	3	Y	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-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
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	27	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	19	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	19	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-

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
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	67	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	3	Y	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	97	1	727	3	Y	-0-					-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

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

09	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	N	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	706	1	3331	2	Y	-0-					14
10	4154	X	3955	-0-	-199	-0-	729	1	3226	2	Y	-0-					14
11	4020	X	3759	-0-	-261	-0-	706	1	3053	2	Y	-0-					14
12	4185	X	3670	-0-	-515	-0-	724	1	2946	2	Y	-0-					14
01	4185	X	1346	-0-	-2839	-0-	729	1	617	2	Y	-0-					14
02	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					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

09	6510	X	5773	-0-	-737	-0-	5765	2	8	9	Y	7					20
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6743	2	7	9	Y	6					26
11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6418	2	10	9	Y	9	26	1			9
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6617	2	12	9	Y	11					20
01	6758	X	5644	-0-	-1114	-0-	5632	2	12	9	Y	11					31
02	6322	X	4	-0-	-6318	-0-	4	2			Y	-0-					31

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	237	2	N	6	6	1			58
							7	9									
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	5	6	1			57
							6	9									
11	300	N	184	-0-	-116	-0-	16	1	164	2	N	4					61
							4	9									
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	24	1	201	2	N	3	6	1			58
							3	9									
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	N	6	7	1			57
							7	9									
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	N	5	7	1			55
							6	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
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	15	1	121	2	Y	-0-					25
11	233	N	97	-0-	-136	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					25
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					25
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	Y	-0-					25
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					25

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
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	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
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	50	1	330	2	Y	-0-					52
10	DLQ G-10		372	-0-	372	372	41	1	331	2	Y	-0-					52
11	703	N	331	-0-	-372	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					52
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	Y	-0-					52
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	38	1	282	2	Y	-0-					52
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	35	1	254	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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		85	-0-	85	85	9	1	76	2	Y	-0-					11
11	149	N	64	-0-	-85	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					11
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					11
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					11
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					11

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

09	270	N	204	-0-	-66	-0-	23	1	174	2	N	6	6	1			6
							7	9									
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	N	4	6	1			4
							4	9									
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	18	1	192	2	N	5					9
							6	9									
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	4	7	1			6
							4	9									
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	5	7	1			4
							6	9									
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	N	6	7	1			3
							7	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	43	2	N	5	6	1			85
							6	9									
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	41	2	N	4	6	1			83
							4	9									
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	47	2	N	5					88
							6	9									
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	50	2	N	4	7	1			85
							4	9									
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	5	7	1			83
							6	9									
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	5	6	1			82
							6	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

09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	161	1	1032	2	Y	-0-					-0-
10	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	223	1	1215	2	Y	-0-					-0-
11	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	193	1	1365	2	Y	-0-					-0-
12	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	203	1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1505	R	1505	-0-	-0-	-0-	212	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1508	#	1452	-0-	-56	-0-	207	1	1245	2	Y	-0-					-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 5596 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					25
10	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2			N	-0-					25
11	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	1366	2			N	-0-					25
12	1705	N	1419	-0-	-286	-0-	1419	2			N	-0-					25
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					25
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	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

09	5460	X	4692	-0-	-768	-0-	828	1	3864	2	Y	-0-					-0-
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	1043	1	4241	2	Y	-0-					-0-
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1072	1	5662	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	1075	1	5355	2	Y	-0-					-0-
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1170	1	5431	2	Y	-0-					-0-
*02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1013	1	4518	2	Y	-0-					-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
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	102	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	97	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	420	-0-	-210	-0-	86	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	91	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	101	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	389	-0-	-17	-0-	93	1	296	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	172	-0-	-2648	-0-	23	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	605	1	2783	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	715	1	2933	2	Y	-0-					-0-
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	724	1	2712	2	Y	403	292	1			111
							443	9									
*02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	648	1	2322	2	Y	331	265	1			177
							364	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	222	1	1422	2	Y	-0-					-0-
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	266	1	1449	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1690	-0-	-110	-0-	210	1	1480	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1623	-0-	-175	-0-	210	1	1413	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1723	-0-	-75	-0-	243	1	1480	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1535	-0-	-89	-0-	219	1	1316	2	Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2036	-0-	-934	-0-	360	1	1425	2	Y	228	212	1			73
						251	9									
10	T. A.	2289	-0-	2289	2289	468	1	1505	2	Y	287	308	1			52
						316	9									
11	T. A.	2360	-0-	2360	4649	416	1	1623	2	Y	292	242	1			102
						321	9									
12	T. A.	2213	-0-	2213	6862	401	1	1460	2	Y	320	238	1			184
						352	9									
01	8989 X	2127	-0-	-6862	-0-	419	1	1438	2	Y	245	311	1			118
						270	9									
02	2291 X	1472	-0-	-819	-0-	325	1	1035	2	Y	102	132	1			88
						112	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	21	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	28	1	88	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5496	-0-	-1074	-0-	707	1	4532	2	Y	234	224	1			78
							257	9									
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	954	1	5204	2	Y	220	255	1			43
							242	9									
11	6750	X	6562	-0-	-188	-0-	1047	1	5512	2	Y	1	31	1			13
							2	4	1	9							
12	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	1094	1	5482	2	Y	-0-	7	1			6
01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1168	1	5418	2	Y	-0-	4	1			2
02	6351	X	6004	-0-	-347	-0-	1071	1	4861	2	Y	65	40	1			27
							72	9									

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1093	-0-	-1187	-0-	342	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	62	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	208	-0-	-1412	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

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

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

	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
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	178	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	169	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	704	-0-	-346	-0-	144	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	744	-0-	-155	-0-	160	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	164	1	565	2	Y	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	171	1	545	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	3090 X	2316	-0-	-774	-0-	313 1	2003 2	Y	-0-			-0-
10	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	385 1	2099 2	Y	-0-			-0-
11	2670 X	2121	-0-	-549	-0-	263 1	1857 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	2666 X	2002	-0-	-664	-0-	259 1	1743 2	Y	-0-			-0-
01	2573 X	1558	-0-	-1015	-0-	220 1	1338 2	Y	-0-			-0-
02	2320 X	2094	-0-	-226	-0-	299 1	1795 2	Y	-0-			-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B DENY	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
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	780	N	75	-0-	-705	-0-	5 40	1 9	30	2	Y	36	43	1			15
10	T. A.		56	-0-	56	56	4 28	1 9	24	2	Y	25	34	1			6
11	T. A.		618	-0-	618	674	34 343	1 9	241	2	Y	312	224	1			94
12	2171	X	1499	-0-	-672	2	155 300	1 9	1044	2	Y	273	207	1			160
01	532	R	530	-0-	-2	-0-	51 167	1 9	312	2	Y	152	226	1			86
02	609	N	210	-0-	-399	-0-	25 37	1 9	148	2	Y	34	72	1			48

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

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

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	78	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	777	-0-	-60	-0-	82	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	80	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	599	-0-	-207	-0-	73	1	526	2	Y	-0-					-0-
*01	775 N	645	-0-	-130	-0-	74	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	634	-0-	634	634	67	1	567	2	Y	-0-					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	584	2	N	4					51
							4	9									
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	74	1	628	2	N	3					54
							3	9									
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	68	1	520	2	N	2					56
							2	9									
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	76	1	540	2	N	3					59
							3	9									
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	72	1	557	2	N	2					61
							2	9									
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	61	1	520	2	N	-0-					61

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					85
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					92

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
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	587	2	N	1					93
							1	9									
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	61	1	519	2	N	-0-					93
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	62	1	470	2	N	3					96
							3	9									
12	682	N	563	-0-	-119	-0-	69	1	494	2	N	-0-					96
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	70	1	542	2	N	-0-					96
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	517	2	N	-0-					96

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	990	N	1021	-0-	31 B	-14762	174	1	847	2	N	-0-					21
10	930	N	1079	-0-	149 B	-14613	180	1	899	2	N	-0-					21
11	900	N	875	-0-	-25 B	-14613	156	1	719	2	N	-0-					21
12	1054	N	1319	-0-	265 B	-14348	150	1	1169	2	N	-0-					21
01	1085	N	1212	-0-	127 B	-14221	150	1	1062	2	N	-0-					21
02	841	N	831	-0-	-10 B	-14221	120	1	704	2	N	6					27
							7	9									

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	274	1	3469	2	N	-0-	2	1			-0-
							1271	3									
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	278	1	4046	2	N	-0-					-0-
							1319	3									
11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	310	1	4223	2	N	-0-					-0-
							1363	3									
12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	302	1	5098	2	N	-0-					-0-
							1053	3									
01	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	306	1	5329	2	N	-0-					-0-
							1236	3									
*02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	298	1	5209	2	N	-0-					-0-
							1204	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

09	18088	X	8469	-0-	-9619	-0-	5763	2	2706	3	Y	-0-					-0-
10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	6446	2	2676	3	Y	-0-					-0-
11	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	6335	2	2582	3	Y	-0-					-0-
12	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	7697	2	1941	3	Y	-0-					-0-
01	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	7911	2	2287	3	Y	-0-					-0-
*02	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	7419	2	2101	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	150	2	71	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	110	2	46	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	61	2	25	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	65	2	17	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	64	2	18	3	Y	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	69	2	20	3	Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	3006	2	1411	3	N	-0-					-0-
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	3106	2	1290	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	4132	-0-	-188	-0-	2936	2	1196	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	3374	2	851	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4153	-0-	-342	-0-	3222	2	931	3	N	-0-					-0-
02	4205	X	3738	-0-	-467	-0-	2913	2	825	3	N	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	6537	-0-	-813	-0-	359	1	4522	2	N	-0-	2	1			2
							1656	3									
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	378	1	5495	2	N	-0-					2
							1789	3									
11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	371	1	5049	2	N	-0-					2
							1628	3									
12	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	335	1	5630	2	N	-0-					2
							1163	3									
01	7595	X	6935	-0-	-660	-0-	308	1	5378	2	N	-0-					2
							1249	3									
02	7105	X	6458	-0-	-647	-0-	285	1	5011	2	N	-0-					2
							1162	3									

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
09	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	211	1	2674	2	N	-0-	2	1			-0-
							981	3									
10	4185	X	4047	-0-	-138	-0-	200	1	2901	2	N	-0-					-0-
							946	3									
11	4050	X	3825	-0-	-225	-0-	200	1	2740	2	N	-0-					-0-
							885	3									
12	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	187	1	3151	2	N	-0-					-0-
							652	3									
01	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	172	1	3039	2	N	-0-					-0-
							706	3									
02	3799	X	3402	-0-	-397	-0-	152	1	2640	2	N	-0-					-0-
							610	3									

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

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

09	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	5612	2	2634	3	N	-0-					-0-
10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	5994	2	2489	3	N	-0-					-0-
11	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	5791	2	2360	3	N	-0-					-0-
12	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	6399	2	1614	3	N	-0-					-0-
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	5632	2	1628	3	N	-0-					-0-
02	6119	X	6029	-0-	-90	-0-	4698	2	1331	3	N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	810	N	616	-0-	-194	-0-	572	3	44	9	Y	40					79
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	633	3	37	9	Y	34	73	1			40
11	690	N	529	-0-	-161	-0-	478	3	51	9	Y	46					86
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	477	3	47	9	Y	43	75	1			54
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	504	3	47	9	Y	43	75	1			22
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	500	3	13	9	Y	12					34

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4296	3	22	9	Y	20					39
10	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4259	3	19	9	Y	17	36	1			20
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4239	3	20	9	Y	18					38
12	4464	X	4388	-0-	-76	-0-	4365	3	23	9	Y	21	37	1			22
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4466	3	24	9	Y	22	37	1			7
02	4176	X	4019	-0-	-157	-0-	3991	3	28	9	Y	25					32

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
09	2670	X	2445	-0-	-225	-0-	2401	3	44	9	N	40					79
10	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	2561	3	37	9	N	34	73	1			40
11	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	2424	3	46	9	N	42					82
12	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	2429	3	47	9	N	43	75	1			50
01	2697	X	2228	-0-	-469	-0-	2180	3	48	9	N	44	75	1			19
02	2436	X	2247	-0-	-189	-0-	2179	3	68	9	N	62					81

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	14B2 EXT		-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	846	-0-	-834	-0-	325	1	521	2	Y	-0-					66
10	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	675	1	1014	2	Y	-0-					66
11	DLQ G-10		106	-0-	106	1795	50	1	56	2	Y	-0-					66
12	1795	N	-0-	-0-	-1795	-0-					Y	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					66

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

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

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	615 32	1 9	10890	2	Y	29					56
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	615 52	1 9	6414	2	Y	47	52	1			51
11	11880	X	6587	-0-	-5293	-0-	482 48	1 9	6057	2	Y	44	49	1			46
12	11935	X	8558	-0-	-3377	-0-	630 37	1 9	7891	2	Y	34	48	1			32
01	31315	X	31315	-0-	-0-	-0-	85 238	1 9	30992	2	Y	216	97	1			151
*02	54198	X	54198	-0-	-0-	-0-	105 537	1 9	53556	2	Y	488	517	1			122

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

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

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

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

09	3540	#	3488	-0-	-52	-0-	252	1	3236	2	Y	-0-					-0-
10	3120		3259	-0-	139	139	252	1	3007	2	Y	-0-					-0-
11	3259		3047	-0-	-212	-0-	266	1	2781	2	Y	-0-					-0-
12	3224		3050	-0-	-174	-0-	286	1	2764	2	Y	-0-					-0-
01	3224		2841	-0-	-383	-0-	341	1	2500	2	Y	-0-					-0-
02	3016		2336	-0-	-680	-0-	248	1	2088	2	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

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2019 - P/A 09/23/19

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

09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	129	1	985	2	Y	32					61
							35	9									
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	129	1	914	2	Y	43	53	1			51
							47	9									
11	1170	N	965	-0-	-205	-0-	133	1	780	2	Y	47	50	1			48
							52	9									
12	1178	N	972	-0-	-206	-0-	152	1	781	2	Y	35	50	1			33
							39	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	183	1	808	2	Y	37	27	1			43
							41	9									
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	148	1	716	2	Y	61	84	1			20
							67	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019 - P/A 09/27/19

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

09	5130		4455	-0-	-675	-0-	312	1	4143	2	Y	-0-					-0-
10	3782		4375	-0-	593	593	312	1	4063	2	Y	-0-					-0-
11	4375		3554	-0-	-821	-0-	333	1	3221	2	Y	-0-					-0-
12	3782		3049	-0-	-733	-0-	286	1	2763	2	Y	-0-					-0-
01	3782		3190	-0-	-592	-0-	371	1	2819	2	Y	-0-					-0-
*02	4608		3722	-0-	-886	-0-	343	1	3379	2	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16260		15497	-0-	-763	-0-	977	1	14472	2	Y	44					86
							48	9									
10	15397	R	15397	-0-	-0-	-0-	977	1	14357	2	Y	57	72	1			71
							63	9									
11	15720		15285	-0-	-435	-0-	986	1	14205	2	Y	85	80	1			76
							94	9									
12	16244		16140	-0-	-104	-0-	1105	1	14967	2	Y	62	83	1			55
							68	9									
01	16244		14938	-0-	-1306	-0-	1369	1	13496	2	Y	66	47	1			74
							73	9									
02	14993	#	10616	-0-	-4377	-0-	807	1	9712	2	Y	88	131	1			31
							97	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520		1504	-0-	-1016	-0-	1471	2	33	9	N	30					136
10	2604		1032	-0-	-1572	-0-	1015	2	17	9	N	15					151
11	2520		2233	-0-	-287	-0-	2174	2	59	9	N	54	185	1			20
12	2604		2224	-0-	-380	-0-	2174	2	50	9	N	45					65
01	2201	#	1847	-0-	-354	-0-	1808	2	39	9	N	35					100
02	2146	#	1888	-0-	-258	-0-	1848	2	40	9	N	36					136

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

09	8340 X	5103	-0-	-3237	-0-	355	1	4748	2	Y	-0-					-0-
10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	355	1	4806	2	Y	-0-					-0-
11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	380	1	4854	2	Y	-0-					-0-
12	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	405	1	4535	2	Y	-0-					-0-
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	534	1	4569	2	Y	-0-					-0-
02	4524 X	4430	-0-	-94	-0-	391	1	4039	2	Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		50	-0-	50	100	50	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		65	-0-	65	165	65	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

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

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	200	1	2077	2	Y	-0-					1
10	2077	N	862	-0-	-1215	-0-	75	1	787	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 286561 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 11507 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3450	X	1329	-0-	-2121	-0-	152	1	1177	3	Y	-0-					13
10	3565	X	1322	-0-	-2243	-0-	154	1	1166	3	Y	2					15
							2	9									
11	1860	X	1228	-0-	-632	-0-	158	1	1068	3	Y	2					17
							2	9									
12	1736	X	1122	-0-	-614	-0-	155	1	964	3	Y	3					20
							3	9									
01	1643	X	1167	-0-	-476	-0-	172	1	989	3	Y	5					25
							6	9									
02	1189	N	1179	-0-	-10	-0-	159	1	1020	3	Y	-0-					25

EL CABALLERO (LOBO) //CONT.// 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	Y	-0-					4
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	434	3	Y	-0-					4
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	67	1	456	3	Y	-0-					4
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	65	1	401	3	Y	-0-					4
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	58	1	334	3	Y	-0-					4
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	62	1	394	3	Y	-0-					4

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	5400	X	4754	-0-	-646	-0-	229 278	1 9	4247	2	Y	253	250	1			115
10	DLQ G-10		4785	-0-	4785	4785	258 263	1 9	4264	2	Y	239	241	1			113
11	DLQ G-10		4337	-0-	4337	9122	241 285	1 9	3811	2	Y	259	298	1			74
12	DLQ G-10		4968	-0-	4968	14090	323 156	1 9	4489	2	Y	142	167	1			49
01	18941	X	4851	-0-	-14090	-0-	299 355	1 9	4197	2	Y	323	249	1			123
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					Y	NO RPT					123

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11192 - 11212

09	5040	X	3933	-0-	-1107	-0-	191 212	1 9	3530	2	Y	193	189	1			88
10	DLQ G-10		4386	-0-	4386	4386	237 230	1 9	3919	2	Y	209	198	1			99
11	DLQ G-10		3433	-0-	3433	7819	191 215	1 9	3027	2	Y	195	238	1			56
12	DLQ G-10		3468	-0-	3468	11287	226 98	1 9	3144	2	Y	89	114	1			31
01	15225	X	3938	-0-	-11287	-0-	243 277	1 9	3418	2	Y	252	187	1			96
02	4089	X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					Y	NO RPT					96

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 #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		443	-0-	443	443	25	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		396	-0-	396	839	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		470	-0-	470	1309	32	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	1779	N	470	-0-	-1309	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	111	1	903	2	N	2					207
							2	9									
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	107	1	842	2	N	2					209
							2	9									
11	1140	N	969	-0-	-171	-0-	113	1	853	2	N	3					212
							3	9									
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	118	1	915	2	N	3					215
							3	9									
*01	961	N	757	-0-	-204	-0-	86	1	653	2	N	16	9	1			222
							18	9									
02	928	N	700	-0-	-228	-0-	80	1	613	2	N	6	4	1			224
							7	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	22	1	166	2	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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

09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EL EBANITO (MARGUELES) //CONT.// 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	X	971	-0-	-0-	-0-	34	1	937	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	1680	-0-	-862	-0-	58	1	1622	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	839	-0-	-1621	-0-	35	1	804	3	Y	-0-					-0-
12	2325	X	953	-0-	-1372	-0-	29	1	924	3	Y	-0-					-0-
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	83	1	2013	3	Y	-0-					-0-
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	90	1	1746	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	15	1			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	77	1			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	31	1			53

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	124	1	3381	3	Y	-0-					15
10	4588	X	3630	-0-	-958	-0-	124	1	3506	3	Y	-0-					15
11	3870	X	3578	-0-	-292	-0-	152	1	3426	3	Y	-0-	6	1			9
12	3999	X	3129	-0-	-870	-0-	95	1	3034	3	Y	-0-					9
01	3844	X	3173	-0-	-671	-0-	126	1	3047	3	Y	-0-					9
02	3451	X	2842	-0-	-609	-0-	139	1	2696	3	Y	6					15
							7	9									

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	68	1	1861	3	Y	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1776	3	Y	-0-					-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	71	1	1602	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	43	1	1364	3	Y	-0-					-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	68	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4881	-0-	-9	-0-	170	1	4678	3	Y	30					72
							33	9									
10	5053	X	4556	-0-	-497	-0-	153	1	4356	3	Y	43					115
							47	9									
11	4890	X	3560	-0-	-1330	-0-	151	1	3405	3	Y	4	99	1			20
							4	9									
12	5053	X	3117	-0-	-1936	-0-	94	1	3020	3	Y	3					23
							3	9									
01	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	180	1	4353	3	Y	23					46
							25	9									
02	4727	X	4084	-0-	-643	-0-	198	1	3862	3	Y	22					68
							24	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	3000	N	6907	-0-	3907	4442	243	1	6664	3	Y	-0-					8
10	3100	N	6757	-0-	3657	8099	230	1	6527	3	Y	-0-					8
11	14271	X	6172	-0-	-8099	-0-	263	1	5909	3	Y	-0-					8
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	158	1	5056	3	Y	-0-					8
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	205	1	4968	3	Y	-0-					8
*02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	244	1	4758	3	Y	-0-					8

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
09	2610		8	-0-	-2602	-0-	8	2			N	-0-					2
10	2697		-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					2
11	2610		-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					2
12	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					2
01	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	5	1			99
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					99
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					99
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	7	1			92
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-	4	1			88
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	2			N	-0-	8	1			80

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

09	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	80	1	1337	2	N	-0-	4	5			72
10	1364	#	1284	-0-	-80	-0-	72	1	1212	2	N	-0-					72
11	1320	#	1153	-0-	-167	-0-	65	1	1088	2	N	-0-					72
12	1364	#	1293	-0-	-71	-0-	72	1	1221	2	N	-0-					72
01	1364	#	1309	-0-	-55	-0-	73	1	1236	2	N	-0-					72
02	1276	#	101	-0-	-1175	-0-	6	1	95	2	N	-0-					72

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

09	420	#	415	-0-	-5	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					52
10	434	#	340	-0-	-94	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					52
11	360	#	302	-0-	-58	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					52
12	434	#	386	-0-	-48	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					52
01	434	#	383	-0-	-51	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					52
02	406	#	325	-0-	-81	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					52

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

09	3876	R	3876	-0-	-0-	-0-	1471	1	2405	2	Y	-0-					88
10	3593	R	3593	-0-	-0-	-0-	1471	1	2122	2	Y	-0-					88
11	3510	#	3198	-0-	-312	-0-	1471	1	1727	2	Y	-0-					88
12	3627	#	3497	-0-	-130	-0-	1471	1	2026	2	Y	-0-					88
01	3627	#	3553	-0-	-74	-0-	1470	1	2083	2	Y	-0-					88
02	3393	#	2868	-0-	-525	-0-	1471	1	1397	2	Y	-0-					88

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2018 - PLUGGED 12/28/18

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
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	N	3	13	1			5
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	N	3					8
11	453	R	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	3					11
12	501	R	501	-0-	-0-	-0-	481	2	20	9	N	18	18	1			11
*01	473	R	473	-0-	-0-	-0-	450	2	23	9	N	21	11	1			21
02	435	#	315	-0-	-120	-0-	304	2	11	9	N	10	16	1			15

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
09	360	#	244	-0-	-116	-0-	242	2	2	9	N	2	12	1			3
10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	310	2	194	9	N	176	176	1			3
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2					5
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	307	2	63	9	N	57	57	1			5
01	403	#	323	-0-	-80	-0-	302	2	21	9	N	19	9	1			15
02	377	#	302	-0-	-75	-0-	283	2	19	9	N	17	17	1			15

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					13
10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					13
11	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					13
12	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					13
01	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					13
02	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-	1	1			12

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
09	14	#	11	-0-	-3	-0-	10	2	1	9	N	1	1	1			14
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					15
11	12	#	5	-0-	-7	-0-	3	2	2	9	N	2					17
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	1	1			16
*01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					16
02	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-	1	1			15

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
09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2	10	1			17
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	232	2	4	9	N	4					21
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	196	2	127	9	N	115	130	1			6
12	310	#	273	-0-	-37	-0-	258	2	15	9	N	14	14	1			6
01	279	#	272	-0-	-7	-0-	252	2	20	9	N	18	8	1			16
02	319	#	187	-0-	-132	-0-	187	2			N	-0-	11	1			5

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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					76
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					76
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	4			N	-0-					76
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	4			N	-0-					76
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					76
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

09	8970	X	8483	-0-	-487	-0-	281	1	8079	3	Y	112	108	1			6
							123	9									
10	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	331	1	8374	3	Y	124	126	1			4
							5	4	136	9							
11	8520	X	7986	-0-	-534	-0-	301	1	7523	3	Y	134	130	1			8
							15	4	147	9							
*12	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	295	1	7654	3	Y	101	103	1			6
							8	4	111	9							
*01	8773	X	8186	-0-	-587	-0-	200	1	7866	3	Y	106	108	1			4
							3	4	117	9							
02	8265	X	7700	-0-	-565	-0-	186	1	7348	3	Y	139	129	1			14
							13	4	153	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

09	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	1461	1	13405	3	Y	159	157	1			15
							175	9									
10	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	1557	1	13666	3	Y	161	165	1			11
							7	4	177	9							
11	13740	X	11010	-0-	-2730	-0-	1229	1	9619	3	Y	134	132	1			13
							15	4	147	9							
*12	14353	X	10260	-0-	-4093	-0-	551	1	9632	3	Y	65	70	1			8
							5	4	72	9							
*01	14353	X	8028	-0-	-6325	-0-	320	1	7647	3	Y	54	57	1			5
							2	4	59	9							
02	13427	X	12623	-0-	-804	-0-	485	1	12011	3	Y	106	97	1			14
							10	4	117	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8438	-0-	-982	-0-	279	1	8085	3	Y	67	70	1			9
							74	9									
10	9362	X	8844	-0-	-518	-0-	330	1	8426	3	Y	77	79	1			7
							3	4	85	9							
11	8700	X	8280	-0-	-420	-0-	311	1	7807	3	Y	134	127	1			14
							15	4	147	9							
12	8711	X	8551	-0-	-160	-0-	312	1	8095	3	Y	122	121	1			15
							10	4	134	9							
01	8711	X	8168	-0-	-543	-0-	198	1	7873	3	Y	85	90	1			10
							3	4	94	9							
02	8265	X	6737	-0-	-1528	-0-	162	1	6473	3	Y	85	81	1			14
							8	4	94	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	8232	-0-	-2838	-0-	802	1	7362	3	Y	62	66	1			5
							68	9									
10	11439	X	9879	-0-	-1560	-0-	1000	1	8785	3	Y	83	84	1			4
							3	4	91	9							
11	9780	X	7780	-0-	-2000	-0-	869	1	6815	3	Y	79	77	1			6
							9	4	87	9							
12	10106	X	8558	-0-	-1548	-0-	458	1	8015	3	Y	72	72	1			6
							6	4	79	9							
01	9982	X	9686	-0-	-296	-0-	386	1	9214	3	Y	76	77	1			5
							2	4	84	9							
*02	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	370	1	9148	3	Y	95	89	1			11
							9	4	105	9							

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	117	-0-	-123	-0-	4	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	X	85	-0-	-194	-0-	3	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	X	155	-0-	-115	-0-	6	1	147	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	279	X	127	-0-	-152	-0-	5	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	128	X	128	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	145	X	75	-0-	-70	-0-	2	1	72	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	10200	X	8704	-0-	-1496	-0-	843	1	7738	3	Y	112	118	1			10
							123	9									
10	10540	X	9514	-0-	-1026	-0-	961	1	8429	3	Y	109	112	1			7
							4	4	120	9							
11	10080	X	6914	-0-	-3166	-0-	773	1	6048	3	Y	77	76	1			8
							8	4	85	9							
12	10106	X	8337	-0-	-1769	-0-	445	1	7795	3	Y	82	80	1			10
							7	4	90	9							
01	9734	X	7984	-0-	-1750	-0-	317	1	7570	3	Y	85	86	1			9
							3	4	94	9							
02	8903	X	7449	-0-	-1454	-0-	286	1	7045	3	Y	99	93	1			15
							9	4	109	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	287	1	2633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	355	1	3120	3	Y	19	18	1			1
							1	4	21	9							
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	382	1	2984	3	Y	22	21	1			2
							2	4	24	9							
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	169	1	2948	3	Y	18	18	1			2
							1	4	20	9							
01	3503	X	2742	-0-	-761	-0-	109	1	2613	3	Y	17	17	1			2
							1	4	19	9							
*02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	138	1	3435	3	Y	27	26	1			3
							3	4	30	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	69	-0-	-891	-0-	2	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	992	X	153	-0-	-839	-0-	6	1	145	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	7	1	172	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	340	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	174	N	48	-0-	-126	-0-	1	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	890	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	55	1	1389	3	Y	24	22	1			2
							3	4	26	9							
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	31	30	1			3
							3	4	34	9							
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	21	1	805	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	1015	N	728	-0-	-287	-0-	18	1	687	3	Y	19	17	1			4
							2	4	21	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	635	1	5826	3	Y	64	70	1			3
							70	9									
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	749	1	6576	3	Y	73	74	1			2
							3	4	80	9							
11	6450	X	6185	-0-	-265	-0-	691	1	5408	3	Y	71	70	1			3
							8	4	78	9							
*12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	374	1	6545	3	Y	73	72	1			4
							6	4	80	9							
*01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	314	1	7494	3	Y	88	89	1			3
							3	4	97	9							
*02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	247	1	6092	3	Y	126	117	1			12
							12	4	139	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2375	-0-	-475	-0-	225	1	2064	3	Y	78	82	1			5
							86	9									
10	2945	X	2467	-0-	-478	-0-	245	1	2129	3	Y	82	84	1			3
							3	4	90	9							
11	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	261	1	2035	3	Y	117	111	1			9
							13	4	129	9							
12	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	134	1	2318	3	Y	123	121	1			11
							10	4	135	9							
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	111	1	2617	3	Y	150	150	1			11
							5	4	165	9							
*02	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	107	1	2556	3	Y	183	171	1			23
							17	4	201	9							

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	11454	-0-	-2076	-0-	379	1	10952	3	Y	112	117	1			9
							123	9									
10	13113	X	11526	-0-	-1587	-0-	430	1	10961	3	Y	118	121	1			6
							5	4	130	9							
11	12210	X	10359	-0-	-1851	-0-	390	1	9785	3	Y	152	146	1			12
							17	4	167	9							
12	12276	X	9925	-0-	-2351	-0-	362	1	9411	3	Y	128	128	1			12
							11	4	141	9							
01	11842	X	9423	-0-	-2419	-0-	230	1	9040	3	Y	135	137	1			10
							4	4	149	9							
02	11078	X	8662	-0-	-2416	-0-	209	1	8265	3	Y	157	148	1			19
							15	4	173	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 #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	112	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	9	1	200	3	Y	19	18	1			1
							2	4	21	9							
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	31	30	1			2
							3	4	34	9							
*01	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	73	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
02	232	N	146	-0-	-86	-0-	4	1	126	3	Y	14	13	1			1
							1	4	15	9							

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	486	1	4459	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
10	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	376	1	3308	3	Y	18	19	1			1
							1	4	20	9							
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	444	1	3488	3	Y	23	22	1			2
							3	4	25	9							
*12	3999	X	3016	-0-	-983	-0-	162	1	2835	3	Y	16	16	1			2
							1	4	18	9							
*01	3999	X	2156	-0-	-1843	-0-	87	1	2056	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
02	3741	X	233	-0-	-3508	-0-	9	1	223	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

09	18180	X	15238	-0-	-2942	-0-	1487	1	13645	3	Y	96	100	1			9
							106	9									
10	17608	X	15801	-0-	-1807	-0-	1603	1	14085	3	Y	99	102	1			6
							4	4	109	9							
11	15150	X	9928	-0-	-5222	-0-	1114	1	8726	3	Y	73	73	1			6
							8	4	80	9							
*12	15748	X	7720	-0-	-8028	-0-	414	1	7245	3	Y	52	53	1			5
							4	4	57	9							
*01	15810	X	8925	-0-	-6885	-0-	356	1	8498	3	Y	63	64	1			4
							2	4	69	9							
02	14790	X	7622	-0-	-7168	-0-	292	1	7211	3	Y	100	92	1			12
							9	4	110	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	33	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							27	4	1	9							
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							58	4	1	9							
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	1	1	1			-0-
							61	4	1	9							
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	18	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							18	4	1	9							
02	319	N	142	-0-	-177	-0-	12	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							28	4	1	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
09	9240	X	8316	-0-	-924	-0-	275	1	7919	3	Y	111	116	1			10
							122	9									
10	9548	X	8070	-0-	-1478	-0-	301	1	7635	3	Y	117	119	1			8
							5	4	129	9							
11	9120	X	7996	-0-	-1124	-0-	301	1	7502	3	Y	159	153	1			14
							18	4	175	9							
12	8928	X	8050	-0-	-878	-0-	293	1	7588	3	Y	143	142	1			15
							12	4	157	9							
01	8618	X	7543	-0-	-1075	-0-	184	1	7215	3	Y	127	132	1			10
							4	4	140	9							
02	8033	X	7034	-0-	-999	-0-	170	1	6688	3	Y	147	138	1			19
							14	4	162	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
09	3030	X	2516	-0-	-514	-0-	83	1	2310	3	Y	112	116	1			12
							123	9									
10	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	84	1	2002	3	Y	117	120	1			9
							5	4	129	9							
11	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	95	1	2224	3	Y	168	161	1			16
							19	4	185	9							
*12	2666	X	1484	-0-	-1182	-0-	54	1	1384	3	Y	39	48	1			7
							3	4	43	9							
*01	2604	X	1322	-0-	-1282	-0-	32	1	1248	3	Y	37	39	1			5
							1	4	41	9							
02	2436	X	1403	-0-	-1033	-0-	34	1	1312	3	Y	48	45	1			8
							4	4	53	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	512	1	4704	3	Y	55	59	1			9
							61	9									
10	5394	X	5176	-0-	-218	-0-	524	1	4593	3	Y	52	54	1			7
							2	4	57	9							
11	5550	X	4887	-0-	-663	-0-	546	1	4271	3	Y	58	56	1			9
							6	4	64	9							
12	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	276	1	4830	3	Y	54	54	1			9
							4	4	59	9							
01	5735	X	5139	-0-	-596	-0-	204	1	4869	3	Y	58	59	1			8
							2	4	64	9							
*02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	213	1	5248	3	Y	85	78	1			15
							8	4	94	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

09	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	358	1	3281	3	Y	38	40	1			6
							42	9									
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	395	1	3469	3	Y	40	41	1			5
							2	4	44	9							
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	473	1	3705	3	Y	51	49	1			7
							6	4	56	9							
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	214	1	3747	3	Y	43	43	1			7
							4	4	47	9							
01	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	139	1	3304	3	Y	40	42	1			5
							1	4	44	9							
02	3915	X	3291	-0-	-624	-0-	126	1	3109	3	Y	47	45	1			7
							4	4	52	9							

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	690	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	512	3	Y	22	24	1			2
							1	4	24	9							
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	675	3	Y	35	34	1			3
							4	4	39	9							
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	642	3	Y	28	28	1			3
							2	4	31	9							
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	Y	26	27	1			2
							1	4	29	9							
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	33	1	807	3	Y	47	43	1			6
							4	4	52	9							

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

09	810	N	727	-0-	-83	-0-	72	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	585	-0-	-314	-0-	59	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	618	-0-	-132	-0-	70	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	39	1	688	3	Y	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	824	3	Y	-0-					-0-
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	820	3	Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G., JR. "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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

09	2340	X	1679	-0-	-661	-0-	55	1	1503	3	Y	110	117	1			11
							121	9									
10	2418	X	2371	-0-	-47	-0-	91	1	2103	3	Y	155	156	1			10
							6	4	171	9							
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	136	1	3125	3	Y	270	256	1			24
							30	4	297	9							
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	106	1	2648	3	Y	207	209	1			22
							17	4	228	9							
01	2356	X	1816	-0-	-540	-0-	44	1	1622	3	Y	133	143	1			12
							4	4	146	9							
02	3480	X	2068	-0-	-1412	-0-	50	1	1797	3	Y	185	172	1			25
							17	4	204	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	124	1	3179	3	Y	567	632	1			56
							1	4	624	9							
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	194	1	3988	3	Y	634	650	1			40
							26	4	697	9							
11	2250	X	86	-0-	-2164	-0-	3	1	68	3	Y	13	47	1			6
							1	4	14	9							
12	2325	X	719	-0-	-1606	-0-	25	1	579	3	Y	97	92	1			11
							8	4	107	9							
01	2325	X	594	-0-	-1731	-0-	15	1	526	3	Y	47	52	1			6
							1	4	52	9							
02	2175	X	458	-0-	-1717	-0-	10	1	427	3	Y	17	19	1			4
							2	4	19	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
09	29550	X	24872	-0-	-4678	-0-	822	1	23669	3	Y	346	369	1			24
							381	9									
10	30535	X	25316	-0-	-5219	-0-	945	1	23967	3	Y	354	364	1			14
							15	4	389	9							
11	28350	X	21108	-0-	-7242	-0-	795	1	19916	3	Y	328	320	1			22
							36	4	361	9							
12	28737	X	21519	-0-	-7218	-0-	783	1	20275	3	Y	390	380	1			32
							32	4	429	9							
01	26102	X	23895	-0-	-2207	-0-	582	1	22743	3	Y	504	504	1			32
							16	4	554	9							
02	24041	X	19445	-0-	-4596	-0-	470	1	18747	3	Y	191	203	1			20
							18	4	210	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	66	1	604	3	Y	18	20	1			5
							20	9									
10	930	N	592	-0-	-338	-0-	61	1	529	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	900	N	163	-0-	-737	-0-	18	1	144	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	56	1	977	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	801	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	9270	X	8798	-0-	-472	-0-	291	1	8354	3	Y	139	142	1			13
							153	9									
10	9207	X	7788	-0-	-1419	-0-	291	1	7341	3	Y	136	140	1			9
							6	4	150	9							
11	8730	X	6897	-0-	-1833	-0-	261	1	6458	3	Y	147	143	1			13
							16	4	162	9							
12	9083	X	6967	-0-	-2116	-0-	253	1	6538	3	Y	149	147	1			15
							12	4	164	9							
01	9083	X	6699	-0-	-2384	-0-	163	1	6313	3	Y	197	197	1			15
							6	4	217	9							
02	8497	X	6213	-0-	-2284	-0-	151	1	5792	3	Y	226	213	1			28
							21	4	249	9							

JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2910	X	1618	-0-	-1292	-0-	37	1	1580	2	N	1					227
							1	9									
10	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	41	1	1743	2	N	18	16	1			229
							20	9									
11	1710	X	1557	-0-	-153	-0-	28	1	1529	2	N	-0-					229
12	1767	X	1621	-0-	-146	-0-	30	1	1589	2	N	2					231
							2	9									
01	1798	X	1782	-0-	-16	-0-	34	1	1723	2	N	23	17	1			237
							25	9									
*02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	24	1	1718	2	N	4					241
							4	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
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-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	386 1 9 9		2692	3	N	8	3	1			167
10	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	313 1 2 9		2559	3	N	2					169
11	3180	X	2682	-0-	-498	-0-	288 1 4 9		2390	3	N	4	3	1			170
12	3286	X	2216	-0-	-1070	-0-	281 1 2 9		1933	3	N	2	3	1			169
01	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	332 1 7 9		2590	3	N	6	3	1			172
02	2987	X	2790	-0-	-197	-0-	334 1 31 9		2425	3	N	28	186	1			14

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
09	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	675 1 20 9		1837	3	N	18	16	1			208
10	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	674 1 20 9		1806	3	N	18					226
11	2700	X	2047	-0-	-653	-0-	565 1 22 9		1460	3	N	20	205	1			41
12	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	448 1 11 9		1393	3	N	10	15	1			36
01	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	575 1 22 9		1711	3	N	20	15	1			41
*02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	528 1 15 9		1543	3	N	14	15	1			40

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	GARZA ET AL B UNIT			WELL #: 9	RRCID -> 248414	COMPL. DATE 11/13/2009				TOTAL DEPTH 9303		PERF. 7532 - 9218				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BARRERA, TERESA TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 249772	COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7120 - 7152				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BARRERA, C., DR.			WELL #: 2	RRCID -> 251355	COMPL. DATE 10/17/2008				TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7202 - 7256				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BARRERA UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 251544	COMPL. DATE 07/29/2009				TOTAL DEPTH 9830		PERF. 7294 - 8140				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
	GARZA, ET AL UNIT			WELL #: 11	RRCID -> 252011	COMPL. DATE 08/15/2009				TOTAL DEPTH 10615		PERF. 7706 - 8554				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-	37	1			-0-
10	6138	X	3	-0-	-6135	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	4800	X	3	-0-	-4797	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	4712	X	3	-0-	-4709	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	12	-0-	-3057	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-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
09	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	1486	1	10369	3	N	44	11	1			111
							48	9									
10	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	1239	1	10138	3	N	51					162
							56	9									
11	12990	X	10015	-0-	-2975	-0-	1074	1	8893	3	N	44	13	1			193
							48	9									
12	13423	X	8796	-0-	-4627	-0-	1112	1	7630	3	N	49	194	1			48
							54	9									
01	13423	X	8649	-0-	-4774	-0-	980	1	7626	3	N	39	11	1			76
							43	9									
02	11513	X	7439	-0-	-4074	-0-	896	1	6496	3	N	43	10	1			109
							47	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					90
10	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	3			Y	-0-					90
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					90
12	DLQ G-10		461	-0-	461	724	447	2	14	9	Y	13					103
01	DLQ G-10		473	-0-	473	1197	459	2	14	9	Y	13					116
02	DLQ G-10		190	-0-	190	1387	190	2			Y	-0-					116

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

09	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1378	-0-	-272	-0-	1376	3	2	9	Y	2					55
10	1767	N	1358	-0-	-409	-0-	1358	3			Y	-0-					55
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					55
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1805	3	19	9	Y	17					72
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	2	17	9	Y	15					87
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					87

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			Y	-0-					2
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			Y	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					2
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					2
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC //CONT.// 072631
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

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

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	377	-0-	-43	-0-	171 21	1 9	185	3	N	19	21	1			31
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	46	1	149	3	N	-0-	21	1			10
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					10
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					10
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	171	1	185	3	N	18	20	1			31
							20	9									
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	46	1	150	3	N	-0-	19	1			12
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					12
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					12
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	283	1	305	3	N	19	21	1			29
							21	9									
10	434	N	208	-0-	-226	-0-	48	1	160	3	N	-0-	21	1			8
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					8
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					8
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	690	N	387	-0-	-303	-0-	175	1	190	3	N	20	18	1			28
							22	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	167	1	555	3	N	-0-	18	1			10
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					10
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					10
01	460	N	-0-	-0-	-460	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	283 21	1 9	305	3	N	19	17	1			25
10	899	N	208	-0-	-691	-0-	48	1	160	3	N	-0-	17	1			8
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					8
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					8
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1395	X	610	-0-	-785	-0-	283 22	1 9	305	3	N	20	12	1			18
10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	48	1	160	3	N	-0-	12	1			6
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					6
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					6
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	124 20	1 9	133	3	N	18	20	1			29
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	43	1	145	3	N	-0-	20	1			9
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					9
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					9
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
09	1140	N	897	-0-	-243	-0-	422	1	456	3	N	17	29	1			42
							19	9									
10	744	N	292	-0-	-452	-0-	68	1	224	3	N	-0-	29	1			13
11	1175	N	-0-	-0-	-1175	-0-					N	-0-					13
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					13
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	175	1	190	3	N	19	13	1			18
							21	9									
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	46	1	150	3	N	-0-	13	1			5
11	520	N	-0-	-0-	-520	-0-					N	-0-					5
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					5
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
12	214	N	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

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

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF. 12484 - 12514

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 12094 - 12344

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2019 - P/A 09/16/2019

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 12375 - 12485

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2019 - P/A 09/30/19

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	505	1	14476	2	N	-0-			-0-
10	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	492	1	14674	2	N	-0-			-0-
11	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	809	1	13699	2	N	-0-			-0-
12	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	560	1	14832	2	N	-0-			-0-
01	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	436	1	14235	2	N	-0-			-0-
*02	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	1026	1	12765	2	N	-0-			-0-

VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	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

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

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

09	5220	X	3622	-0-	-1598	-0-	412	1	3113	2	Y	52	52	1			-0-
							40	4	57	9							
10	4774	X	3356	-0-	-1418	-0-	403	1	2861	2	Y	55	55	1			-0-
							31	4	61	9							
11	3780	X	1897	-0-	-1883	-0-	279	1	1569	2	Y	31	31	1			-0-
							15	4	34	9							
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	607	1	4245	2	Y	38	38	1			-0-
							123	4	42	9							
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	716	1	3957	2	Y	34	34	1			-0-
							146	4	37	9							
*02	2900	X	1764	-0-	-1136	-0-	40	1	1633	2	Y	29	29	1			-0-
							59	4	32	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	16260	#	6309	-0-	-9951	-0-	723	1	5463	2	N	48	48	1			-0-
							70	4	53	9							
10	16089	#	6321	-0-	-9768	-0-	765	1	5436	2	N	55	55	1			-0-
							59	4	61	9							
11	14520	#	3041	-0-	-11479	-0-	451	1	2534	2	N	29	29	1			-0-
							24	4	32	9							
12	10137	#	3196	-0-	-6941	-0-	387	1	2705	2	N	24	24	1			-0-
							78	4	26	9							
01	6510	#	3113	-0-	-3397	-0-	458	1	2531	2	N	27	27	1			-0-
							94	4	30	9							
*02	6090	#	990	-0-	-5100	-0-	23	1	914	2	N	18	18	1			-0-
							33	4	20	9							

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	90	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	114	2	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	67	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15 3	1 4	102	2	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	23 5	1 4	129	2	Y	-0-					-0-
*02	87	N	70	-0-	-17	-0-	2 2	1 4	66	2	Y	-0-					-0-

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
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47 5	1 4	352	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	33 3	1 4	237	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

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

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	398	2	Y	30	30	1			-0-
							5	4	33	9							
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	69	1	489	2	Y	42	42	1			-0-
							5	4	46	9							
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	45	1	250	2	Y	25	25	1			-0-
							2	4	28	9							
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	42	1	292	2	Y	24	24	1			-0-
							8	4	26	9							
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	76	1	423	2	Y	27	27	1			-0-
							16	4	30	9							
*02	319	N	278	-0-	-41	-0-	6	1	239	2	Y	22	22	1			-0-
							9	4	24	9							

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

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

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

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	126	-0-	6 B	-1810977	15 1 4	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	132	-0-	8 B	-1810969	16 1 4	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12 B	-1810969	12 1 4	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10 B	-1810969	14 1 4	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	194	-0-	70 B	-1810899	29 1 4	1	159	2	Y	-0-					-0-
*02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-1810899					Y	-0-					-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		183	-0-	183	345	183	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	196	-0-	-345	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	89	-0-	-1651	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		322	-0-	322	698	322	2			Y	-0-					-0-
12	1052	N	354	-0-	-698	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	158	-0-	-161	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	200	-0-	-220	-0-	17	1	180	3	Y	3	9	1			19
							3	9									
10	DLQ G-10		143	-0-	143	143	13	1	129	3	Y	1					20
							1	9									
11	349	N	206	-0-	-143	-0-	25	1	167	3	Y	13	13	1			20
							14	9									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	7					27
							8	9									
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	11	1	89	3	Y	3					30
							3	9									
02	203	N	71	-0-	-132	-0-	4	1	35	3	Y	29	47	1			12
							32	9									

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	#	37	-0-	-5543	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	5766	#	146	-0-	-5620	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	5130	#	52	-0-	-5078	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	1209	#	147	-0-	-1062	-0-	9	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	#	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	145	#	6	-0-	-139	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	14	1	242	3	Y	-0-	2	1								-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	5	1	77	3	Y	-0-										-0-
11	150 N	29	-0-	-121	B	-0-	2	1	27	3	Y	-0-										-0-
12	155 N	65	-0-	-90	B	-0-	4	1	61	3	Y	-0-										-0-
01	93 N	6	-0-	-87	B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-										-0-
02	29 N	18	-0-	-11	B	-0-	1	1	17	3	Y	-0-										-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ENCINITAS (V-17) //CONT.// 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			88
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			88
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			88
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			88
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			88
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			88
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

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

09	1020 N	904	-0-	-116	-0-	904	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	566	-0-	566	566	566	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	614	-0-	614	1180	614	2		Y	-0-			-0-
12	1918 N	738	-0-	-1180	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	78	1	1262	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
11	2400	N	1287	-0-	-1113	248	75	1	1203	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
12	1502	N	1254	-0-	-248	-0-	77	1	1163	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
01	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	77	1	1202	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1247	N	1208	-0-	-39	-0-	61	1	1094	3	Y	48	48	1			5
							53	9									

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	5	1			13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

09	SWR 10		22	-0-	22	192990	1	1	18	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
10	SWR 10		22	-0-	22	193012	1	1	14	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	SWR 10		16	-0-	16	193028	1	1	12	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	SWR 10		6	-0-	6	193034	3	3	3	9	Y	3	2	1			5
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	193034					Y	3	3	1			5
02	SWR 10		3	-0-	3	193037	1	3	2	9	Y	2	2	1			5

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

09	3120	X	2759	-0-	-361	-0-	153	1	2595	3	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
10	DLQ G-10		2827	-0-	2827	2827	162	1	2636	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
11	5279	X	2452	-0-	-2827	-0-	144	1	2299	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1738	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
01	2852	X	2615	-0-	-237	-0-	157	1	2452	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
*02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	154	1	2748	3	Y	54	52	1			2
							59	9									

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	DLQ G-10		386	-0-	386	386	22	1	353	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
11	DLQ G-10		395	-0-	395	781	23	1	369	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	1222	N	441	-0-	-781	-0-	27	1	411	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2654	-0-	2654	18086	304	1	2333	2	Y	15					49
							17	9									
10	DLQ G-10		2594	-0-	2594	20680	299	1	2295	2	Y	-0-					49
11	23529	X	2849	-0-	-20680	-0-	329	1	2520	2	Y	-0-					49
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	275	1	2240	2	Y	6					55
							7	9									
01	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	257	1	2100	2	Y	8					63
							9	9									
02	2842	X	1983	-0-	-859	-0-	216	1	1758	2	Y	8					71
							9	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
09	1860	X	293	-0-	-1567	-0-	24 12	1 9	257	3	Y	11	17	1			28
10	1922	X	424	-0-	-1498	-0-	39 6	1 9	379	3	Y	5					33
11	690	X	220	-0-	-470	-0-	28	1	192	3	Y	-0-	8	1			25
12	713	X	200	-0-	-513	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					25
01	713	X	282	-0-	-431	-0-	33	1	249	3	Y	-0-					25
02	406	X	284	-0-	-122	-0-	31	1	253	3	Y	-0-	25	1			-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		129	-0-	129 B	129	129	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		198	-0-	198 B	327	198	2			Y	-0-					-0-
12	536	N	209	-0-	-327 B	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	152	-0-	-51 B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ENCINITAS (V-21) //CONT.// 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

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

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 286571 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1519	-0-	-491 B	-0-	1477	2	42	9	Y	38					170
10	2077	N	1673	-0-	-404 B	-0-	1634	2	39	9	Y	35					205
11	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	1867	1	150	9	Y	136	239	1			102
12	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1883	2	63	9	Y	57	90	1			69
01	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1748	2	116	9	Y	105	64	1			110
02	1943	N	1416	-0-	-527 B	-0-	1359	2	57	9	Y	52	52	1			110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 286572 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	752	-0-	-178 B	-0-	749	2	3	9	Y	3					3
10	868	N	735	-0-	-133 B	-0-	724	2	11	9	Y	10					13
11	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1217	2	139	9	Y	126	139	1			-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1785	2	146	9	Y	133	90	1			43
01	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1529	2	199	9	Y	181	122	1			102
*02	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1689	2	125	9	Y	114	129	1			87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	18451	X	8611	-0-	-9840	-0-	479	1	8104	3	Y	25	32	1			3
							28	9									
10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	455	1	7398	3	Y	60	52	1			11
							66	9									
11	6720	X	6622	-0-	-98	-0-	389	1	6207	3	Y	24	32	1			3
							26	9									
12	6944	X	5282	-0-	-1662	-0-	324	1	4915	3	Y	39	30	1			12
							43	9									
01	6944	X	4953	-0-	-1991	-0-	297	1	4631	3	Y	23	29	1			6
							25	9									
02	6496	X	4411	-0-	-2085	-0-	228	1	4085	3	Y	89	89	1			6
							98	9									

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
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	117	1	1986	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	DLQ G-10		4027	-0-	4027	4027	233	1	3777	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
11	DLQ G-10		3989	-0-	3989	8016	235	1	3748	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	1700	N	3859	-0-	2159	10175	238	1	3607	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
01	13293	X	3118	-0-	-10175	-0-	187	1	2910	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
*02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	114	1	2035	3	Y	60	60	1			5
							66	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	38	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		697	-0-	697	697	40	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	1365	N	668	-0-	-697	-0-	39	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	41	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	611	-0-	-27	-0-	32	1	579	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

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

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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		271	-0-	271	271	16	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		257	-0-	257	528	15	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	789	N	261	-0-	-528	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	84	1	1423	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	DLQ	G-10	1642	-0-	1642	1642	94	1	1531	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
11	DLQ	G-10	1753	-0-	1753	3395	103	1	1644	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
12	1700	N	1974	-0-	274	3669	121	1	1838	3	Y	14	10	1			5
							15	9									
01	3100	N	1778	-0-	-1322	2347	106	1	1654	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
*02	2900	N	1716	-0-	-1184	1163	88	1	1566	3	Y	56	55	1			5
							62	9									

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	78	1	1316	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	DLQ	G-10	1539	-0-	1539	1539	88	1	1429	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
11	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	2982	85	1	1351	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
12	1600	N	1435	-0-	-165	2817	87	1	1328	3	Y	18	13	1			7
							20	9									
01	3100	N	1473	-0-	-1627	1190	88	1	1372	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
*02	2603	N	1413	-0-	-1190	-0-	72	1	1284	3	Y	52	51	1			6
							57	9									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7148	X	3007	-0-	-4141	-0-	167	1	2832	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	210	1	3417	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
11	3510	X	3392	-0-	-118	-0-	199	1	3186	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
12	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	219	1	3326	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
01	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	195	1	3042	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
02	3422	X	2392	-0-	-1030	-0-	124	1	2220	3	Y	44	45	1			3
							48	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	419	-0-	-241	-0-	23	1	394	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	DLQ	G-10	403	-0-	403	403	23	1	374	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	DLQ	G-10	806	-0-	806	1209	47	1	757	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1600	N	725	-0-	-875	334	45	1	677	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	836	N	502	-0-	-334	-0-	30	1	471	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	377	N	314	-0-	-63	-0-	15	1	276	3	Y	21	19	1			2
							23	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	989	-0-	-211	-0-	55	1	922	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
10	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	62	1	1003	3	Y	30	26	1			6
							33	9									
11	DLQ G-10		1110	-0-	1110	2208	65	1	1034	3	Y	10	14	1			2
							11	9									
12	1600	N	635	-0-	-965	1243	38	1	584	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
01	2421	N	1178	-0-	-1243	-0-	70	1	1095	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
02	986	N	451	-0-	-535	-0-	23	1	405	3	Y	21	22	1			2
							23	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	96	1	1623	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
10	DLQ G-10		1794	-0-	1794	1794	102	1	1659	3	Y	30	26	1			4
							33	9									
11	DLQ G-10		1603	-0-	1603	3397	94	1	1499	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
12	1600	N	1543	-0-	-57	3340	94	1	1432	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
01	3100	N	1709	-0-	-1391	1949	102	1	1590	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*02	2900	N	1741	-0-	-1159	790	90	1	1606	3	Y	41	42	1			1
							45	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		311	-0-	311	311	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		297	-0-	297	608	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	906	N	298	-0-	-608	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	21	19	1			2
							23	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	75	1	1269	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
10	DLQ G-10		528	-0-	528	528	29	1	471	3	Y	25	21	1			4
							28	9									
11	DLQ G-10		1527	-0-	1527	2055	89	1	1429	3	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
12	1600	N	1574	-0-	-26	2029	96	1	1463	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
01	3100	N	1527	-0-	-1573	456	91	1	1424	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
*02	1856	N	1400	-0-	-456	-0-	71	1	1272	3	Y	52	51	1			2
							57	9									

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	3					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B DENY	-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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

2 D OIL & GAS LLC 953828
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	314	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	3224 X	2940	-0-	-284	-0-	310	1	2630	2	N	-0-					-0-
11	3120 X	2225	-0-	-895	-0-	100	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	3224 X	2071	-0-	-1153	-0-	75	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	80	1	2794	2	N	-0-					-0-
02	2755 X	2200	-0-	-555	-0-	85	1	2115	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
09	3270 X	1081	-0-	-2189	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	1565	-0-	-1705	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2566	-0-	-813	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	1991	-0-	-1388	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	3161 X	1802	-0-	-1359	-0-	1802	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	22	1	168	2	N	-0-					-0-
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
11	300	N	36	-0-	-264	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	16	2	40	9	N	36					36
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					36

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

09	570	N	285	-0-	-285	-0-	21	1	264	3	N	-0-				30
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	22	1	320	3	N	-0-				30
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-				30
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-				30
01	341	N	79	-0-	-262	-0-	5	1	74	3	N	-0-				30
02	319	N	6	-0-	-313	-0-	6	3			N	-0-				30

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	8220	X	7354	-0-	-866	-0-	1561	1	5793	2	N	-0-				-0-
10	7719	X	7524	-0-	-195	-0-	1507	1	6017	2	N	-0-				-0-
11	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1425	1	7693	2	N	-0-				-0-
12	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1551	1	8671	2	N	-0-				-0-
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	1472	1	8648	2	N	-0-				-0-
*02	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	1535	1	7929	2	N	-0-				-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	7350	X	6820	-0-	-530	-0-	516	1	6304	2	Y	-0-					6
10	8029	X	6740	-0-	-1289	-0-	549	1	6191	2	Y	-0-					6
11	7620	X	6886	-0-	-734	-0-	486	1	6400	2	Y	-0-					6
12	7502	X	7403	-0-	-99	-0-	542	1	6861	2	Y	-0-					6
01	7502	X	6954	-0-	-548	-0-	544	1	6410	2	Y	-0-					6
02	6670	X	6506	-0-	-164	-0-	482	1	6024	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
09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	124	1	1518	2	Y	-0-					2
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	138	1	1559	2	Y	-0-					2
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	127	1	1677	2	Y	-0-					2
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	132	1	1668	2	Y	-0-					2
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	135	1	1590	2	Y	-0-					2
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	135	1	1688	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
09	2130	N	1814	-0-	-316	-0-	612	1	1202	2	N	-0-					95
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	626	1	1522	2	N	-0-					95
11	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	480	1	1593	2	N	-0-					95
12	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	223	1	1629	2	N	-0-					95
01	2139	N	1883	-0-	-256	-0-	223	1	1660	2	N	-0-					95
02	2001	N	1650	-0-	-351	-0-	209	1	1441	2	N	-0-					95

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
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	143	1	1603	2	N	-0-					-0-
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	875	1	1269	2	N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	835	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	882	1	632	2	N	-0-					-0-
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1261	1	773	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	2	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	208	1	301	2	N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	232	1	285	2	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	248	1	178	2	N	-0-					-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	353	1	217	2	N	-0-					-0-
02	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
09	4950	X	3424	-0-	-1526	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	2480	-0-	-2635	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	2274	-0-	-2676	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	2017	-0-	-2943	-0-	32	1	1985	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1835	-0-	-1699	-0-	227	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	NO RPT	-0-	-3306	-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
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	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
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
*02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1551	-0-	-102	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-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
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	919	1	3386	2	N	-0-					6
10	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	881	1	3263	2	N	3					9
							3	9									
11	4260	X	4000	-0-	-260	-0-	889	1	3111	2	N	-0-					9
12	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	899	1	3099	2	N	-0-					9
01	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	928	1	3248	2	N	4					13
							4	9									
02	4176	X	3493	-0-	-683	-0-	844	1	2618	2	N	28	35	1			6
							31	9									

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	35	1			2

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
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					3
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					6
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					6
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					9
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	29	35	1			3

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
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1077	1	3970	2	N	-0-					5
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1119	1	4141	2	N	3					8
							3	9									
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	1111	1	3890	2	N	-0-					8
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	1101	1	3799	2	N	-0-					8
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	1072	1	3750	2	N	3					11
							3	9									
*02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1156	1	3585	2	N	28	35	1			4
							31	9									

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					83
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					83
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					83
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					83
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					83
*02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2524	2	9	9	N	8	8	6			75

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4226	-0-	-327	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

09	12120	X	9838	-0-	-2282	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	12159	-0-	-365	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	9063	-0-	-3057	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12035	-0-	-458	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11470	-0-	-682	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10182	-0-	-1186	-0-	10182	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

09	1140	N	824	-0-	-316	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	889	-0-	-161	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					4
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					4
11	1920	N	1166	-0-	-754	-0-	1166	2			N	-0-					4
12	1798	N	1207	-0-	-591	-0-	1207	2			N	-0-					4
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					4
*02	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2808	2	3	9	N	3	3	6			-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2019 - P/A 10/31/19

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

09	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1898	-0-	-86	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1912	-0-	-368	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1685	-0-	-171	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	197	1	729	2	N	26					110
							29	9									
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	173	1	692	2	N	84					194
							92	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	150	1	807	2	N	-0-					194
12	992	N	875	-0-	-117	-0-	133	1	742	2	N	-0-					194
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	106	1	621	2	N	-0-					194
02	928	N	864	-0-	-64	-0-	139	1	717	2	N	7					104
							8	9									

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					90
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					90
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					90
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					90
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					90
*02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2751	2	99	9	N	90	90	6			-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
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	425	2	13	9	N	12					26
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					26
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					26
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					26
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					26
*02	406	N	401	-0-	-5	-0-	372	2	29	9	N	26	26	6			-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
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					119
10	3100	N	3516	-0-	416	416	3516	2			N	-0-					119
11	3612	X	3196	-0-	-416	-0-	3196	2			N	-0-					119
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					119
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					119
*02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2817	2	13	9	N	12	97	1			34

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
09	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	3329	2			N	-0-					57
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					57
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					57
12	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3425	2			N	-0-					57
01	3689	X	2755	-0-	-934	-0-	2755	2			N	-0-					57
*02	3857	X	2305	-0-	-1552	-0-	2242	2	63	9	N	57	57	6			-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
09	4590	X	4100	-0-	-490	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4249	-0-	-494	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4274	-0-	-196	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4461	-0-	-158	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3936	-0-	-182	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	116	1	1072	2	N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	101	1	940	2	N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	709	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	110	1	1001	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	912	-0-	-142	-0-	90	1	822	2	N	-0-					-0-
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1091	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

09	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1432	-0-	-134	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

09	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					22
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					22
11	780	N	556	-0-	-224	-0-	556	2			N	-0-					22
12	806	N	603	-0-	-203	-0-	589	2	14	9	N	13					35
01	744	N	407	-0-	-337	-0-	407	2			N	-0-					35
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	752	2	19	9	N	17	45	1			7

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					9
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					9
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					9
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					9
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					9
*02	290	N	204	-0-	-86	-0-	204	2			N	-0-	8	6			1

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	131	1	969	2	N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	113	1	889	2	N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	205	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	175	1	1456	2	N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	2	N	-0-					-0-
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	136	1	1008	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
*02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	N	5					53
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					58
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8	9	N	7					65
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					65
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	621	2	13	9	N	12					77
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					78

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
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					5
10	3379	X	2953	-0-	-426	-0-	2953	2			N	-0-					5
11	3240	X	2926	-0-	-314	-0-	2926	2			N	-0-					5
12	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3348	2			N	-0-					5
01	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3085	2			N	-0-					5
02	3219	X	3117	-0-	-102	-0-	3117	2			N	-0-					5

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

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
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					3
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					3
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					3
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					3
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					3
*02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3010	2	4	9	N	4	4	6			-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
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	49	1	363	2	N	-0-					-0-
10	527	N	388	-0-	-139	-0-	44	1	344	2	N	-0-					-0-
11	510	N	313	-0-	-197	-0-	32	1	281	2	N	-0-					-0-
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	35	1	289	2	N	-0-					-0-
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	35	1	284	2	N	-0-					-0-
*02	2900	N	3665	-0-	765	765	436	1	3229	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3134	-0-	34	82	3134	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2856	-0-	-44	38	2856	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					88
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					88
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					88
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					88
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					88
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1488	2	97	9	N	88	88	6			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	66	1	489	2	N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	70	1	548	2	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	59	1	517	2	N	-0-					-0-
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	56	1	470	2	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	72	1	582	2	N	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3139	-0-	-401	-0-	666	1	2473	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	646	1	2580	2	N	-0-					-0-
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	630	1	3404	2	N	-0-					-0-
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	672	1	3758	2	N	-0-					-0-
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	629	1	3698	2	N	-0-					-0-
*02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	654	1	3376	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	841	-0-	-232	-0-	841	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	630	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	515	1	1254	2	N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	522	1	1180	2	N	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	589	1	1586	2	N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	652	1	1632	2	N	-0-					-0-
*02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	679	1	1380	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					9
10	2728	N	2239	-0-	-489	-0-	2239	2			N	-0-					9
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					9
12	2697	N	2301	-0-	-396	-0-	2301	2			N	-0-					9
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					9
*02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-	1	6			8

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
09	5490	X	5352	-0-	-138	-0-	5346	2	6	9	N	5					19
10	5673	X	5610	-0-	-63	-0-	5610	2			N	-0-					19
11	5490	X	5246	-0-	-244	-0-	5242	2	4	9	N	4					23
12	5518	X	4912	-0-	-606	-0-	4912	2			N	-0-					23
01	5611	X	5186	-0-	-425	-0-	5186	2			N	-0-					23
*02	5249	X	4587	-0-	-662	-0-	4562	2	25	9	N	23	23	6			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2735	2			N	-0-					23
10	3193	X	2978	-0-	-215	-0-	2978	2			N	-0-					23
11	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	2898	2			N	-0-					23
12	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	2809	2			N	-0-					23
01	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	2857	2			N	-0-					23
*02	2813	X	2669	-0-	-144	-0-	2645	2	24	9	N	22	22	6			1

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
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	70	1	523	2	N	-0-					2
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	81	1	633	2	N	-0-					2
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	58	1	507	2	N	-0-					2
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	N	-0-					2
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	84	1	681	2	N	-0-					2
02	493	N	437	-0-	-56	-0-	50	1	374	2	N	12					14
							13	9									

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
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1083	2	18	9	N	16					58
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1186	2	31	9	N	28					86
11	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	1115	2			N	-0-					86
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					86
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					86
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3	89	1			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	374	1	1388	2	N	-0-					54
10	2139	N	1362	-0-	-777	-0-	273	1	1089	2	N	-0-					54
11	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	271	1	1461	2	N	-0-					54
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	335	1	1874	2	N	-0-					54
01	3100	N	3514	-0-	414	414	511	1	3003	2	N	-0-					54
*02	2900	N	2669	-0-	-231	183	427	1	2207	2	N	32	43	6			-0-
							35	9									

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*01	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9273	2	205	9	N	186	181	1			5
*02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7762	2	7	9	N	6	6	6			-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
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4393	2	3	9	N	3					106
10	3503	X	2578	-0-	-925	-0-	2578	2			N	-0-					106
11	3390	X	2242	-0-	-1148	-0-	2239	2	3	9	N	3					109
12	3503	X	2552	-0-	-951	-0-	2552	2			N	-0-					109
01	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	2698	2			N	-0-					109
*02	3277	X	2597	-0-	-680	-0-	2483	2	114	9	N	104	104	6			5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	616	2	58	9	N	53					53
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					53
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					53
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					53
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-	7	6			46

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	N	5					61
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					61
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					61
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					61
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					61
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	143	2	67	9	N	61	61	6			-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					3
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					3
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					3
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					3
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					3
02	406	N	390	-0-	-16	-0-	390	2			N	-0-					3

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					7
10	372	X	159	-0-	-213	-0-	159	2			N	-0-					7
11	360	X	191	-0-	-169	-0-	191	2			N	-0-					7
12	372	X	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					7
01	217	X	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					7
02	203	X	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-					7

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					53
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					53
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	2			N	-0-					53
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					53
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					53
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1340	2	58	9	N	53	53	6			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		N	-0-			-0-
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
*02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	6	-0-

VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 10228 - 10254

09	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		Y	-0-			-0-
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		Y	-0-			-0-
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-
*02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		Y	-0-			-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10600 - 10708

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	4320	X	3824	-0-	-496	-0-	3824	2		N	-0-			-0-
10	4340	X	3385	-0-	-955	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
11	4200	X	3811	-0-	-389	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4304	2	1 9	N	1			1
*02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			1

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			4
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			4
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			4
12	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2		N	-0-			4
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			4
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			4

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1386	2			N	-0-					7
10	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-					7
11	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					7
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					7
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					7
*02	1363	N	1285	-0-	-78	-0-	1285	2			N	-0-	2	6			5

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
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	528	2	N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-					-0-
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	504	1	3736	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	449	1	3529	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	3475	-0-	-1115	-0-	358	1	3117	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3921	-0-	-822	-0-	421	1	3500	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3545	-0-	-1198	-0-	392	1	3153	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	2867	-0-	-1222	-0-	341	1	2526	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10355	X	2703	-0-	-7652	-0-	574	1	2129	2	N	-0-					-0-
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	457	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	402	1	2169	2	N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	432	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	391	1	2296	2	N	-0-					-0-
*02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	424	1	2189	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3771	-0-	-879	-0-	3771	2			N	-0-					48
10	4805	X	4181	-0-	-624	-0-	4181	2			N	-0-					48
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					48
12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					48
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					48
*02	4524	X	4295	-0-	-229	-0-	4254	2	41	9	N	37	37	6			11

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
09	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	2876	2			N	-0-					19
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					19
11	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	2740	2			N	-0-					19
12	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2947	2			N	-0-					19
01	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-					19
*02	2958	X	2901	-0-	-57	-0-	2880	2	21	9	N	19	19	6			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

*03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*08	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*10	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					26
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					26
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					26
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					26
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					26
*02	1479	N	1421	-0-	-58	-0-	1397	2	24	9	N	22	22	6			4

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	232	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	216	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3785	-0-	785	785	390	1	3395	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3332	-0-	232	1017	358	1	2974	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2932	-0-	-168	849	324	1	2608	2	N	-0-					-0-
*02	2845	X	1996	-0-	-849	-0-	237	1	1755	2	N	4					4
							4	9									

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					56
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					56
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					56
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					56
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					56
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	15	2	39	9	N	35	37	6			17

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10506 - 10526

09	1530	N	1513	-0-		-17	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1331	-0-		-157	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
01	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
*02	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

09	2010	N	1914	-0-		-96	-0-	1914	2			N	-0-					6
10	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	2257	2			N	-0-					6
11	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	2143	2			N	-0-					6
12	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	2350	2			N	-0-					6
01	2273	N	2273	-0-		-0-	-0-	2273	2			N	-0-					6
*02	2059	N	1960	-0-		-99	-0-	1953	2	7	9	N	6	6	6			-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

09	900	N	732	-0-		-168	-0-	87	1	645	2	N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	115	1	903	2	N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	123	1	1069	2	N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	108	1	895	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	851	-0-		-172	-0-	94	1	757	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	688	-0-		-472	-0-	82	1	606	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

09	2070	N	1733	-0-		-337	-0-	1733	2			N	-0-					19
10	2015	N	1823	-0-		-192	-0-	1823	2			N	-0-					19
11	1950	N	1551	-0-		-399	-0-	1551	2			N	-0-					19
12	1798	N	1678	-0-		-120	-0-	1678	2			N	-0-					19
01	1829	N	1754	-0-		-75	-0-	1754	2			N	-0-					19
*02	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	1612	2	21	9	N	19	19	6			-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

09	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-		-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1533	-0-		-57	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1563	-0-		-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1535	-0-		-108	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1448	-0-		-31	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

09	360	N	69	-0-		-291	-0-	20	1	49	2	N	-0-					-0-
10	372	N	75	-0-		-297	-0-	22	1	53	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-		-0-	-0-	27	1	61	2	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-		-0-	-0-	42	1	112	2	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-		-0-	-0-	32	1	80	2	N	-0-					-0-
02	87	N	64	-0-		-23	-0-	21	1	43	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4454	2	62	9	N	56					132
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4610	2	17	9	N	15					147
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4293	2	42	9	N	38					185
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4298	2	39	9	N	35	56	1			164
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4351	2	55	9	N	50	147	1			67
*02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4154	2	51	9	N	46					113

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
09	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3185	-0-	-325	-0-	3185	2			N	-0-					48
10	3627	X	2592	-0-	-1035	-0-	2592	2			N	-0-					48
11	3510	X	2375	-0-	-1135	-0-	2375	2			N	-0-					48
12	3627	X	2021	-0-	-1606	-0-	2021	2			N	-0-					48
01	3627	X	2246	-0-	-1381	-0-	2246	2			N	-0-					48
*02	3074	X	1887	-0-	-1187	-0-	1867	2	20	9	N	18	17	6			31

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
09	2580	N	2573	-0-	-7	-0-	306	1	2267	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	293	1	2297	2	N	-0-					-0-
11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	309	1	2690	2	N	-0-					-0-
12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	306	1	2550	2	N	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	313	1	2520	2	N	1					1
							1	9									
02	2494	N	2358	-0-	-136	-0-	281	1	2077	2	N	-0-					1

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
09	6540	X	6275	-0-	-265	-0-	1332	1	4943	2	N	-0-					-0-
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	1304	1	5208	2	N	-0-					-0-
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1265	1	6832	2	N	-0-					-0-
12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	1304	1	7293	2	N	-0-					-0-
01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	1169	1	6871	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	7633	-0-	-23	-0-	1238	1	6395	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3750	-0-	-420	-0-	3750	2			N	-0-					7
10	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3970	2			N	-0-					7
11	4170	X	3763	-0-	-407	-0-	3763	2			N	-0-					7
12	4309	X	3604	-0-	-705	-0-	3604	2			N	-0-					7
01	4309	X	3939	-0-	-370	-0-	3939	2			N	-0-					7
*02	3712	X	2829	-0-	-883	-0-	2821	2	8	9	N	7	7	6			-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
09	4140	X	3381	-0-	-759	-0-	3381	2			N	-0-					20
10	4278	X	3524	-0-	-754	-0-	3524	2			N	-0-					20
11	4140	X	3835	-0-	-305	-0-	3835	2			N	-0-					20
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					20
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					20
*02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3811	2	22	9	N	20	20	6			-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
09	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	648	-0-	-312	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					7
10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					7
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					7
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					7
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					7
*02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4766	2	8	9	N	7	7	6			-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
09	1410	N	1005	-0-	-405	-0-	1005	2			N	-0-					9
10	1147	N	809	-0-	-338	-0-	809	2			N	-0-					9
11	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			N	-0-					9
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					9
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	N	3					12
*02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					12

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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	181	-0-	-1049	-0-	21	1	160	2	N	-0-					-0-
10	961	N	850	-0-	-111	-0-	96	1	754	2	N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	112	1	933	2	N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	103	1	829	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	755	-0-	-347	-0-	90	1	665	2	N	-0-					-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	N	-0-					-0-
11	240	N	63	-0-	-177	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
12	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	24	1	223	2	N	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					30
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					30
11	1410	N	1051	-0-	-359	-0-	1051	2			N	-0-					30
12	1457	N	620	-0-	-837	-0-	620	2			N	-0-					30
01	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					30
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1257	2	33	9	N	30	30	6			-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
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	261	N	187	-0-	-74	-0-	187	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	62	1	229	2	N	-0-					5
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	61	1	244	2	N	-0-					5
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	2	N	-0-					5
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	73	1	406	2	N	-0-					5
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	70	1	411	2	N	-0-					5
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	72	1	370	2	N	5					10
							6	9									

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

09	990	N	745	-0-	-245	-0-	157	1	584	2	N	4					9
							4	9									
10	930	N	729	-0-	-201	-0-	146	1	583	2	N	-0-					9
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	136	1	736	2	N	1					10
							1	9									
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	191	1	1069	2	N	-0-					10
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	209	1	1230	2	N	4					14
							4	9									
*02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	207	1	1071	2	N	10					24
							11	9									

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2294	-0-	-55	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

09	8250	X	7663	-0-	-587	-0-	911	1	6752	2	N	-0-					1
10	8525	X	7644	-0-	-881	-0-	863	1	6781	2	N	-0-					1
11	7890	X	7397	-0-	-493	-0-	762	1	6635	2	N	-0-					1
12	8153	X	7163	-0-	-990	-0-	769	1	6394	2	N	-0-					1
01	8153	X	7555	-0-	-598	-0-	835	1	6720	2	N	-0-					1
02	7395	X	5981	-0-	-1414	-0-	704	1	5208	2	N	63					64
							69	9									

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	523	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	596	1	1452	2	N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	527	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	578	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	577	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1314	-0-	-339	-0-	433	1	881	2	N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					18
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					18
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					18
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					18
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					18
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-	18	6			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	340	1	3154	2	N	-0-					5
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	356	1	3311	2	N	-0-					5
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	349	1	3185	2	N	-0-					5
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	353	1	3214	2	N	-0-					5
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	348	1	3194	2	N	-0-					5
*02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	301	1	3042	2	N	-0-					5

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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					11
10	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					11
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					11
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					11
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					11
*02	116	N	54	-0-	-62	-0-	42	2	12	9	N	11	11	6			-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
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	473	2	N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	53	1	493	2	N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	52	1	475	2	N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	476	2	N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	53	1	483	2	N	-0-					-0-
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	43	1	439	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2985	-0-	-15	156	290	1	2695	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3152	-0-	52	208	306	1	2846	2	N	-0-					-0-
11	3161	X	2953	-0-	-208	-0-	292	1	2661	2	N	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	291	1	2649	2	N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	280	1	2564	2	N	-0-					-0-
*02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	248	1	2508	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	87	1	804	2	N	-0-					-0-
10	992	N	678	-0-	-314	-0-	66	1	612	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	109	1	994	2	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	116	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	103	1	946	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1057	-0-	-16	-0-	95	1	962	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	769	1	2855	2	N	3					8
							3	9									
10	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	709	1	2832	2	N	-0-					8
11	3600	X	3078	-0-	-522	-0-	481	1	2596	2	N	1					9
							1	9									
12	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	530	1	2965	2	N	-0-					9
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	875	1	5141	2	N	3					12
							3	9									
*02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	790	1	4083	2	N	9					21
							10	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					7
10	4991	X	2343	-0-	-2648	-0-	2343	2			N	-0-					7
11	4950	X	2438	-0-	-2512	-0-	2438	2			N	-0-					7
12	5115	X	4714	-0-	-401	-0-	4714	2			N	-0-					7
01	5115	X	1444	-0-	-3671	-0-	1444	2			N	-0-					7
*02	4292	X	1353	-0-	-2939	-0-	1345	2	8	9	N	7	7	6			-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
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	543	1	2014	2	N	-0-					4
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	432	1	1723	2	N	-0-					4
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	374	1	2022	2	N	-0-					4
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	329	1	1838	2	N	-0-					4
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	339	1	1991	2	N	-0-					4
*02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	317	1	1640	2	N	5					9
							6	9									

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	37	1	730	2	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	756	2	N	-0-					-0-
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	36	1	696	2	N	-0-					-0-
12	806	N	761	-0-	-45	-0-	35	1	726	2	N	-0-					-0-
01	806	N	732	-0-	-74	-0-	32	1	700	2	N	-0-					-0-
02	696	N	642	-0-	-54	-0-	29	1	613	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	85	1	212	2	N	-0-					1
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	90	1	219	2	N	-0-					1
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	195	1	440	2	N	-0-					1
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	149	1	400	2	N	-0-					1
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	179	1	450	2	N	-0-					1
02	609	N	579	-0-	-30	-0-	191	1	388	2	N	-0-					1

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	217	1	2013	2	N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	227	1	2110	2	N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	235	1	2143	2	N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	230	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	222	1	2038	2	N	-0-					-0-
*02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	187	1	1890	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	5724	-0-	-666	-0-	1215	1	4509	2	N	-0-					39
10	6138	X	5723	-0-	-415	-0-	1146	1	4577	2	N	-0-					39
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	1356	1	7320	2	N	3					42
							3	9									
12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	1194	1	6674	2	N	-0-					42
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	1078	1	6331	2	N	-0-					42
*02	6815	X	6688	-0-	-127	-0-	1085	1	5603	2	N	-0-	42	6			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	88	1	325	2	N	4					9
							4	9									
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	432	1	1724	2	N	-0-					9
11	3000	N	3159	-0-	159	159	493	1	2665	2	N	1					10
							1	9									
12	2859	N	2700	-0-	-159	-0-	410	1	2290	2	N	-0-					10
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	359	1	2111	2	N	4					14
							4	9									
*02	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	320	1	1653	2	N	10					24
							11	9									

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	133	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	108	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	77	1	707	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	711	-0-	-312	-0-	70	1	641	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	816	-0-	-207	-0-	80	1	736	2	N	-0-					-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	283	1	4279	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4050	-0-	-1251	-0-	251	1	3799	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4261	-0-	-869	-0-	259	1	4002	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4342	-0-	-959	-0-	257	1	4085	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4420	-0-	-447	-0-	279	1	4141	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4085	-0-	-323	-0-	258	1	3827	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1129	-0-	-491	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1481	2	132	9	N	120					120
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	69	6			51

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
09	360	N	141	-0-	-219	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	261	N	194	-0-	-67	-0-	194	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1194	-0-	-246	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					147
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					147
11	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	1060	2			Y	-0-					147
12	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	2			Y	-0-					147
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					147
*02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-	147	6			-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
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

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

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	194	-0-	-166	-0-	19	1	175	2	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	35	1	319	2	N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	N	-0-					-0-
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	34	1	311	2	N	-0-					-0-
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	28	1	281	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4560	X	3877	-0-	-683	-0-	461	1	3416	2	N	-0-					4
10	4464	X	3977	-0-	-487	-0-	449	1	3528	2	N	-0-					4
11	4290	X	3938	-0-	-352	-0-	405	1	3533	2	N	-0-					4
12	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	394	1	3280	2	N	-0-					4
01	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	403	1	3245	2	N	-0-					4
*02	3799	X	3144	-0-	-655	-0-	374	1	2770	2	N	-0-	1	6			3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2310	X	1132	-0-	-1178	-0-	240	1	892	2	N	-0-					54
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	527	1	2102	2	N	-0-					54
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	747	1	4035	2	N	-0-					54
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	662	1	3702	2	N	-0-					54
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	624	1	3666	2	N	-0-					54
*02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	618	1	3192	2	N	49	49	6			5
							54	9									

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
09	1890	N	1362	-0-	-528	-0-	162	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	211	1	1654	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	181	1	1573	2	N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	200	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	187	1	1504	2	N	-0-					-0-
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	203	1	1500	2	N	44					44
							48	9									

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
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1076	-0-	-26	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1509	2			N	-0-					7
10	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	2			N	-0-					7
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1558	2			N	-0-					7
12	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	2			N	-0-					7
01	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2			N	-0-					7
*02	1508	N	1412	-0-	-96	-0-	1404	2	8	9	N	7	7	6			-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					89
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	850	2	23	9	N	21					110
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					110
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					110
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					110
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					110

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	884	-0-	-406	-0-	188	1	696	2	N	-0-					39
10	1302	N	834	-0-	-468	-0-	167	1	667	2	N	-0-					39
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	186	1	1007	2	N	3					42
							3	9									
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	165	1	921	2	N	-0-					42
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	151	1	886	2	N	-0-					42
*02	1160	N	969	-0-	-191	-0-	157	1	812	2	N	-0-	42	6			-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					29
10	2015	X	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			N	-0-					29
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					29
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					29
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					29
*02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2884	2	6	9	N	5	3	6			28

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	21	1	206	2	N	-0-					-0-
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	19	1	180	2	N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	21	1	192	2	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	2	N	-0-					-0-
02	203	N	173	-0-	-30	-0-	18	1	155	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					16
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					16
11	2070	N	1926	-0-	-144	-0-	1926	2			N	-0-					16
12	2449	N	2135	-0-	-314	-0-	2135	2			N	-0-					16
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	2119	2			N	-0-					16
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					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
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	900	N	718	-0-	-182	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			N	-0-					7
10	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					7
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	2			N	-0-					7
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					7
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					7
*02	1044	N	997	-0-	-47	-0-	989	2	8	9	N	7	7	6			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

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
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					20
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					20
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					20
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					20
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					20
*02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1956	2	22	9	N	20	20	6			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

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
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					25
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					25
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					25
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					25
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					25
*02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

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
09	4860	X	4511	-0-	-349	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4381	-0-	-29	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4549	-0-	-8	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
02	4263	X	4219	-0-	-44	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	190	1	2868	2	Y	-0-					-0-
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	211	1	3192	2	Y	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	194	1	2991	2	Y	-0-					-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	177	1	2811	2	Y	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	190	1	2820	2	Y	-0-					-0-
*02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	203	1	3005	2	Y	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	690	N	287	-0-	-403	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	310	1	2982	2	N	-0-					-0-
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	301	1	2844	2	N	-0-					-0-
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	243	1	2221	2	N	-0-					-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	279	1	2584	2	N	23					23
							25	9									
01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	290	1	2432	2	N	-0-					23
*02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	277	1	2316	2	N	-0-	23	6			-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	N	-0-					23
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	44	1	405	2	N	-0-					23
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	406	2	N	-0-					23
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	N	-0-					23
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	432	2	N	-0-					23
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	54	1	543	2	N	-0-					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					10
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					10
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					10
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					10
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					10
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					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
09	6660	X	6210	-0-	-450	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5987	-0-	-554	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	5765	-0-	-415	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6182	-0-	-235	-0-	6182	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	6015	-0-	-402	-0-	6015	2			Y	-0-					-0-
02	6003	X	5591	-0-	-412	-0-	5591	2			Y	-0-					-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
09	7830	X	7449	-0-	-381	-0-	7449	2			N	-0-					39
10	8091	X	7989	-0-	-102	-0-	7989	2			N	-0-					39
11	7770	X	7609	-0-	-161	-0-	7609	2			N	-0-					39
12	8029	X	4890	-0-	-3139	-0-	4890	2			N	-0-					39
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					39
*02	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8403	2	39	9	N	35	35	6			4

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
09	4830	X	4106	-0-	-724	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
10	4650	X	4098	-0-	-552	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4289	-0-	-211	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4228	-0-	-391	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
02	4147	X	3942	-0-	-205	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					4
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					4
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	2	1			2
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					2
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 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
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1966	-0-	-93	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	3253	2	4	9	Y	4					12
10	4030	X	3787	-0-	-243	-0-	3783	2	4	9	Y	4					16
11	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	3549	2	6	9	Y	5	15	1			6
12	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	3635	2	7	9	Y	6					12
01	3875	X	3481	-0-	-394	-0-	3473	2	8	9	Y	7					19
02	3538	X	3508	-0-	-30	-0-	3504	2	4	9	Y	4					23

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 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
09	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
10	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
12	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
01	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
*02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					2
10	248	N	6	-0-	-242	-0-	1	1	5	2	N	-0-					2
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-					2
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	2	N	-0-					2
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					2
*02	174	N	7	-0-	-167	-0-	1	1	6	2	N	-0-	2	6			-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 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
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					61
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					61
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					61
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					61
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					61
*02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-	56	6			5

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
*03	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*04	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*05	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*09	540	N	112	-0-	-428	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	609	N	240	-0-	-369	-0-	240	2			N	-0-					-0-

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
09	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	899	1	8337	2	N	-0-					8
10	9579	X	9413	-0-	-166	-0-	914	1	8499	2	N	-0-					8
11	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	916	1	8358	2	N	-0-					8
12	9579	X	9021	-0-	-558	-0-	892	1	8129	2	N	-0-					8
01	9579	X	9226	-0-	-353	-0-	907	1	8319	2	N	-0-					8
02	8961	X	8890	-0-	-71	-0-	799	1	8091	2	N	-0-					8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1590	N	550	-0-	-1040	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1622	-0-	-89	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3278	-0-	278	1031	3274	2	4	9	Y	4					13
10	4546	X	3515	-0-	-1031	-0-	3512	2	3	9	Y	3					16
11	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	3318	2	6	9	Y	5	13	1			8
12	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	3709	2	7	9	Y	6					14
01	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	3416	2	8	9	Y	7					21
02	3277	X	3183	-0-	-94	-0-	3180	2	3	9	Y	3					24

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
09	3000	N	3254	-0-	254	254	314	1	2909	2	N	28					125
							31	9									
10	3100	N	3125	-0-	25	279	303	1	2822	2	N	-0-					125
11	3000	N	3011	-0-	11	290	297	1	2714	2	N	-0-					125
12	3324	X	3034	-0-	-290	-0-	300	1	2734	2	N	-0-					125
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	297	1	2727	2	N	-0-					125
*02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	258	1	2612	2	N	-0-					125

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
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					19
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					19
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					19
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					19
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					19
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	452	2			N	-0-					19

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
09	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	1029	2			N	-0-					113
10	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					113
11	1230	N	925	-0-	-305	-0-	924	2	1	9	N	1					114
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			N	-0-					114
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					114
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1311	2	122	9	N	111	111	6			3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					39
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					39
11	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	1843	2			N	-0-					39
12	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			N	-0-					39
01	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2			N	-0-					39
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2181	2	39	9	N	35	35	6			4

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
09	1140	N	984	-0-	-156	-0-	96	1	888	2	N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	97	1	904	2	N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	101	1	920	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	101	1	922	2	N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	118	1	1083	2	N	-0-					-0-
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	936	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	904	-0-	-356	-0-	88	1	816	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	947	-0-	-262	-0-	92	1	855	2	N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	123	1	1125	2	N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	119	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	169	1	1545	2	N	-0-					-0-
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	116	1	1178	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					2
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					2
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					2
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-					2
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					2
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					2

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
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1042	-0-	-458	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1005	-0-	-10	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
*02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	8100	X	7704	-0-	-396	-0-	7704	3			N	-0-			-0-
10	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-			-0-
11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	3			N	-0-			-0-
12	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3			N	-0-			-0-
01	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			N	-0-			-0-
02	8990	X	8025	-0-	-965	-0-	8025	3			N	-0-			-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	272	1	4116	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	257	1	3896	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	3946	-0-	-884	-0-	240	1	3706	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	275	1	4369	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4923	-0-	-68	-0-	311	1	4612	2	N	-0-			-0-
*02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	271	1	4023	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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

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
09	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	106	1	1598	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	1392	-0-	-871	-0-	86	1	1306	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1384	-0-	-536	-0-	84	1	1300	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	98	1	1553	2	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	78	1	1168	2	Y	-0-			-0-
*02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	112	1	1660	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
11	330	N	44	-0-	-286	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3810	X	3793	-0-	-17	-0-	235	1	3558	2	N	-0-					13
10	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	236	1	3577	2	N	-0-					13
11	3810	X	3607	-0-	-203	-0-	219	1	3388	2	N	-0-					13
12	3937	X	3476	-0-	-461	-0-	206	1	3270	2	N	-0-					13
01	3937	X	3426	-0-	-511	-0-	215	1	3194	2	N	15					28
							17	9									
02	3654	X	3020	-0-	-634	-0-	191	1	2829	2	N	-0-					28

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	5430	X	5287	-0-	-143	-0-	328	1	4959	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5373	-0-	-238	-0-	333	1	5040	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4904	-0-	-436	-0-	298	1	4606	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5319	-0-	-199	-0-	315	1	5004	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5340	-0-	-116	-0-	337	1	5003	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4580	-0-	-524	-0-	289	1	4291	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-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

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2312	-0-	-88	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2015	-0-	-496	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1953	-0-	-558	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
02	2349	X	2097	-0-	-252	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	9831	-0-	-759	-0-	610	1	9221	2	Y	-0-					-0-
10	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	666	1	10092	2	Y	-0-					-0-
11	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	648	1	10018	2	Y	-0-					-0-
12	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	628	1	9994	2	Y	-0-					-0-
01	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	639	1	9493	2	Y	-0-					-0-
02	8990	X	8760	-0-	-230	-0-	553	1	8207	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2609	3	6	9	N	5					18
10	2356	N	1944	-0-	-412	-0-	83	1	1861	3	N	-0-					18
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	130	1	2316	3	N	2					20
							2	9									
12	2728	N	2409	-0-	-319	-0-	103	1	2297	3	N	8					28
							9	9									
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	188	1	2636	3	N	4	18	1			14
							4	9									
*02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	164	1	2280	3	N	6					20
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	8860	-0-	-1010	-0-	550	1	8310	2	Y	-0-					-0-
10	9920	X	9181	-0-	-739	-0-	568	1	8613	2	Y	-0-					-0-
11	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	589	1	9105	2	Y	-0-					-0-
12	9920	X	8940	-0-	-980	-0-	529	1	8411	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	9038	-0-	-479	-0-	570	1	8468	2	Y	-0-					-0-
02	9280	X	8350	-0-	-930	-0-	528	1	7822	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30390	X	29261	-0-	-1129	-0-	1815	1	27446	2	Y	-0-					-0-
10	30969	X	30170	-0-	-799	-0-	1868	1	28302	2	Y	-0-					-0-
11	29970	X	28150	-0-	-1820	-0-	1711	1	26439	2	Y	-0-					-0-
12	30752	X	28740	-0-	-2012	-0-	1701	1	27039	2	Y	-0-					-0-
01	30752	X	28340	-0-	-2412	-0-	1788	1	26552	2	Y	-0-					-0-
02	28275	X	26800	-0-	-1475	-0-	1693	1	25107	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	124	1	1876	2	N	-0-					-0-
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	114	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	100	1	1549	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1615	-0-	-462	-0-	95	1	1520	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	83	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1358	-0-	-237	-0-	86	1	1272	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	6022	-0-	-308	-0-	374	1	5648	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6027	-0-	-762	-0-	373	1	5654	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5750	-0-	-820	-0-	350	1	5400	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6023	-0-	-766	-0-	356	1	5667	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5828	-0-	-527	-0-	368	1	5460	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5345	-0-	-484	-0-	338	1	5007	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	101	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	102	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	95	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	95	1	1512	2	N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	101	1	1495	2	N	122					122
							134	9									
*02	1508	N	1475	-0-	-33	-0-	93	1	1382	2	N	-0-	122	6			-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
09	6480	X	5927	-0-	-553	-0-	368	1	5559	2	N	-0-					144
10	6696	X	6691	-0-	-5	-0-	414	1	6277	2	N	-0-					144
11	6270	X	6167	-0-	-103	-0-	375	1	5792	2	N	-0-					144
12	6448	X	6251	-0-	-197	-0-	370	1	5881	2	N	-0-					144
01	6696	X	6038	-0-	-658	-0-	379	1	5636	2	N	21					165
							23	9									
02	6264	X	5954	-0-	-310	-0-	376	1	5578	2	N	-0-					165

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
09	9750	X	2546	-0-	-7204	-0-	2546	2			N	-0-					162
10	10075	X	3251	-0-	-6824	-0-	163	1	3088	2	N	-0-					162
11	8160	X	2880	-0-	-5280	-0-	167	1	2713	2	N	-0-					162
12	7347	X	2296	-0-	-5051	-0-	136	1	2160	2	N	-0-					162
*01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	243	1	8022	2	N	-0-					162
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT					162

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
09	3300	X	2342	-0-	-958	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2684	-0-	-726	-0-	134	1	2550	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2446	-0-	-854	-0-	141	1	2305	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2155	-0-	-852	-0-	128	1	2027	2	N	-0-					-0-
*01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	87	1	2879	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF. 11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3273	-0-	-807	-0-	3273	2			N	-0-					24
*10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	294	1	4417	2	N	-0-					24
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	288	1	6866	2	N	-0-					24
12	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	320	1	7857	2	N	-0-					24
*01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	319	1	6076	2	N	-0-					24
02	3161	X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					N	NO RPT					24

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	2	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

09	4590	X	1312	-0-	-3278	-0-	68	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	1368	-0-	-3034	-0-	66	1	1302	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1539	-0-	-981	-0-	71	1	1468	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1257	-0-	-1347	-0-	58	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	1786	-0-	-12	-0-	79	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1479	X	1285	-0-	-194	-0-	62	1	1223	2	N	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

09	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	342	1	4307	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	327	1	4322	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4565	-0-	-175	-0-	323	1	4242	2	N	-0-					-0-
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	413	1	4484	2	N	-0-					-0-
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	477	1	4556	2	N	-0-					-0-
*02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	469	1	4189	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	253	1	3190	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	221	1	2922	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	227	1	2988	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2819	-0-	-746	-0-	238	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	303	1	2891	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3101	-0-	-234	-0-	312	1	2789	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

09	630	N	606	-0-	-24	-0-	45	1	561	2	N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	43	1	563	2	N	-0-					-0-
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	42	1	546	2	N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	59	1	565	2	N	-0-					-0-
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	524	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

09	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	129	1	1628	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	133	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	133	1	1747	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	151	1	1644	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	179	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1702	-0-	-125	-0-	171	1	1531	2	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

09	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	202	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	202	1	2671	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	191	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	253	1	2751	2	N	-0-					-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	276	1	2639	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	218	1	1947	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4866	-0-	-594	-0-	358	1	4508	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5192	-0-	-450	-0-	365	1	4827	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5118	-0-	-342	-0-	362	1	4756	2	N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	471	1	5111	2	N	-0-					-0-
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	516	1	4922	2	N	-0-					-0-
*02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	500	1	4464	2	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

09	2310	N	2206	-0-	-104	-0-	162	1	2044	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	158	1	2085	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	159	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	195	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	213	1	2032	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2090	-0-	-85	-0-	210	1	1880	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

09	840	N	827	-0-	-13	-0-	61	1	766	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	827	-0-	-196	-0-	58	1	769	2	N	-0-					-0-
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	56	1	738	2	N	-0-					-0-
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	72	1	781	2	N	-0-					-0-
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	78	1	741	2	N	-0-					-0-
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7934	2	84	9	Y	76					136
10	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6644	2	79	9	Y	72	95	1			113
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5472	2	102	9	Y	93	93	1			113
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6114	2	84	9	Y	76	96	1			93
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4407	2	85	9	Y	77	91	1			79
02	DLQ G-10		5997	-0-	5997	5997	5923	2	74	9	Y	67	92	1			54

FALCON (QUEEN CITY) //CONT.// 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	3090	X	2170	-0-	-920	-0-	2086	2	84	9	Y	76					194
10	3193	X	2098	-0-	-1095	-0-	2019	2	79	9	Y	72	95	1			171
11	2730	X	1419	-0-	-1311	-0-	1317	2	102	9	Y	93	93	1			171
12	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2144	2	84	9	Y	76	96	1			151
01	2418	X	1629	-0-	-789	-0-	1545	2	84	9	Y	76	91	1			136
02	DLQ G-10		1977	-0-	1977	1977	1902	2	75	9	Y	68	92	1			112

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	47	1	221	3	N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	20	1	111	3	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	101	1	308	3	N	-0-					-0-
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	50	1	132	3	N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	35	1	84	3	N	-0-					-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
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
11	14B2 EXT		30	-0-	30	90	30	2			N	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150

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
09	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	690	1	6785	2	N	-0-					-0-
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	536	1	6705	2	N	-0-					-0-
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	382	1	6453	2	N	-0-					-0-
12	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	406	1	6517	2	N	-0-					-0-
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	380	1	6613	2	N	-0-					-0-
*02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	344	1	5860	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
10	25637	X	4914	-0-	-20723	-0-	364	1	4550	2	N	-0-					-0-
11	24810	X	8331	-0-	-16479	-0-	466	1	7865	2	N	-0-					-0-
12	25637	X	8578	-0-	-17059	-0-	503	1	8075	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	519	1	9029	2	N	-0-					-0-
*02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	512	1	8720	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	238	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	207	1	2593	2	N	-0-					-0-
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	146	1	2473	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2320	-0-	-346	-0-	136	1	2184	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2257	-0-	-533	-0-	123	1	2134	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2059	-0-	-464	-0-	114	1	1945	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	151	1	1485	2	N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	124	1	1544	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	82	1	1383	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	84	1	1342	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	76	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1306	-0-	-115	-0-	72	1	1234	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					39

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

09	2700	X	1455	-0-	-1245	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	431	1	1999	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2448	-0-	-252	-0-	380	1	2068	3	N	-0-					-0-
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	620	1	1902	3	N	-0-					-0-
01	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	620	1	1631	3	N	-0-					-0-
*02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	773	1	1808	3	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

09	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	3	N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	54	1	293	3	N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	108	1	332	3	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	106	1	277	3	N	-0-					-0-
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	102	1	237	3	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	990	1	4598	3	N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	905	1	4928	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	1511	1	4627	3	N	-0-					-0-
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	1737	1	4564	3	N	-0-					-0-
*02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1700	1	3970	3	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					43
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					43
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					43
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					43
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					43
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					43

FALFURRIAS (FRIO 7250) //CONT.// 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					85
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					85
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					85
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					85
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					85
02	319 N	272	-0-	-47	-0-	272	3			N	-0-					85

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					127
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					127
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					127
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					127
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					127
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

09	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	1153	3	7	9	N	6					134
10	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	968	3	59	9	N	54	186	1			2
11	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	1295	3	14	9	N	13					15
12	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1159	3	12	9	N	11					26
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1223	3	44	9	N	40					66
02	1276	N	1089	-0-	-187	-0-	1047	3	42	9	N	38					104

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

09	810	N	690	-0-	-120	-0-	687	3	3	9	N	3					154
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					154
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					154
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					154
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					154
02	696	N	576	-0-	-120	-0-	576	3			N	-0-					154

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

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017

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

09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3		N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3		N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

09	15090	X	14689	-0-	-401	-0-	1689	1	13000	2	N	-0-				-0-
10	15593	X	14778	-0-	-815	-0-	1559	1	13219	2	N	-0-				-0-
11	15090	X	14051	-0-	-1039	-0-	632	1	13419	2	N	-0-				-0-
12	15190	X	14422	-0-	-768	-0-	524	1	13898	2	N	-0-				-0-
01	15190	X	14448	-0-	-742	-0-	403	1	14045	2	N	-0-				-0-
02	14210	X	13093	-0-	-1117	-0-	505	1	12588	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
09	270	X	36	-0-	-234	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
							8	4									
10	279	X	241	-0-	-38	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
							58	4									
11	270	X	172	-0-	-98	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
							41	4									
12	279	X	144	-0-	-135	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
							36	4									
01	279	X	116	-0-	-163	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
							35	4									
02	174	X	141	-0-	-33	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
							26	4									

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
09	30510	X	28840	-0-	-1670	-0-	1684	1	20675	2	N	-0-					-0-
							6481	4									
10	31527	X	24699	-0-	-6828	-0-	1534	1	17185	2	N	-0-					-0-
							5980	4									
11	31343	X	31343	-0-	-0-	-0-	1877	1	22041	2	N	-0-					-0-
							7425	4									
12	30195	X	30195	-0-	-0-	-0-	1878	1	20823	2	N	-0-					-0-
							7494	4									
01	29802	X	29802	-0-	-0-	-0-	1826	1	18980	2	N	-0-					-0-
							8996	4									
*02	27770	X	27770	-0-	-0-	-0-	1665	1	20977	2	N	-0-					-0-
							5128	4									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	194	1	2488	2	N	-0-					-0-
							778	4									
10	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	195	1	2335	2	N	-0-					-0-
							809	4									
11	3570	X	1997	-0-	-1573	-0-	116	1	1408	2	N	-0-					-0-
							473	4									
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	3689	X	240	-0-	-3449	-0-	14	1	154	2	N	-0-					-0-
							72	4									
02	2581	X	18	-0-	-2563	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
							3	4									

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
							8	4									
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							13	4									
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
							12	4									
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							13	4									
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
							14	4									
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
							14	4									

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
09	53297	X	53297	-0-	-0-	-0-	3112	1	38208	2	N	-0-			-0-
							11977	4							
10	53072	X	53034	-0-	-38	-0-	3293	1	36901	2	N	-0-			-0-
							12840	4							
11	51540	X	49294	-0-	-2246	-0-	2952	1	34665	2	N	-0-			-0-
							11677	4							
12	62341	X	62341	-0-	-0-	-0-	3878	1	42991	2	N	-0-			-0-
							15472	4							
01	65463	X	65463	-0-	-0-	-0-	4011	1	41692	2	N	-0-			-0-
							19760	4							
*02	63872	X	63872	-0-	-0-	-0-	3830	1	48248	2	N	-0-			-0-
							11794	4							

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
09	3420	X	2382	-0-	-1038	-0-	134	1	1713	2	N	-0-			-0-
							535	4							
10	3534	X	1870	-0-	-1664	-0-	109	1	1308	2	N	-0-			-0-
							453	4							
11	3030	X	2260	-0-	-770	-0-	132	1	1593	2	N	-0-			-0-
							535	4							
12	3131	X	2590	-0-	-541	-0-	161	1	1786	2	N	-0-			-0-
							643	4							
01	3131	X	2509	-0-	-622	-0-	146	1	1606	2	N	-0-			-0-
							757	4							
*02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	136	1	1798	2	N	-0-			-0-
							438	4							

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
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	59	1	756	2	N	-0-			-0-
							236	4							
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	753	2	N	-0-			-0-
							260	4							
11	1050	N	930	-0-	-120	-0-	54	1	656	2	N	-0-			-0-
							220	4							
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	70	1	771	2	N	-0-			-0-
							277	4							
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	N	-0-			-0-
							330	4							
02	696	N	686	-0-	-10	-0-	39	1	520	2	N	-0-			-0-
							127	4							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
09	18870	X	13750	-0-	-5120	-0-	773	1	9887	2	N	-0-					-0-
							3090	4									
10	18817	X	16692	-0-	-2125	-0-	976	1	11675	2	N	-0-					-0-
							4041	4									
11	16800	X	7830	-0-	-8970	-0-	457	1	5518	2	N	-0-					-0-
							1855	4									
12	14570	X	13074	-0-	-1496	-0-	814	1	9015	2	N	-0-					-0-
							3245	4									
01	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	1151	1	12689	2	N	-0-					-0-
							5984	4									
*02	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	1029	1	13611	2	N	-0-					-0-
							3316	4									

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
09	180	N	33	-0-	-147	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							7	4									
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
							7	4									
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							1	4									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					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
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	138	1	1760	2	N	-0-					-0-
							550	4									
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	146	1	1750	2	N	-0-					-0-
							606	4									
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	117	1	1410	2	N	-0-					-0-
							474	4									
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	149	1	1645	2	N	-0-					-0-
							592	4									
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	135	1	1494	2	N	-0-					-0-
							704	4									
*02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	119	1	1577	2	N	-0-					-0-
							384	4									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49140	X	40231	-0-	-8909	-0-	2260	1	28930	2	N	-0-					-0-
							9041	4									
10	50778	X	40281	-0-	-10497	-0-	2355	1	28173	2	N	-0-					-0-
							9753	4									
11	49140	X	39184	-0-	-9956	-0-	2285	1	27617	2	N	-0-					-0-
							9282	4									
12	48732	X	40910	-0-	-7822	-0-	2546	1	28211	2	N	-0-					-0-
							10153	4									
01	47701	X	47701	-0-	-0-	-0-	2770	1	30533	2	N	-0-					-0-
							14398	4									
*02	42763	X	42763	-0-	-0-	-0-	2451	1	32416	2	N	-0-					-0-
							7896	4									

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-
							43	4									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					-0-
							61	4									
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-
							57	4									
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
							60	4									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					-0-
							77	4									
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
							40	4									

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
							56	4									
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
							46	4									
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
							42	4									
12	248	N	28	-0-	-220	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							7	4									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-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
09	54180	X	53431	-0-	-749	-0-	3120	1	38304	2	N	-0-					-0-
							12007	4									
10	55986	X	51749	-0-	-4237	-0-	3213	1	36007	2	N	-0-					-0-
							12529	4									
11	55110	X	31343	-0-	-23767	-0-	1877	1	22041	2	N	-0-					-0-
							7425	4									
12	56947	X	47797	-0-	-9150	-0-	2973	1	32962	2	N	-0-					-0-
							11862	4									
01	56947	X	47124	-0-	-9823	-0-	2887	1	30013	2	N	-0-					-0-
							14224	4									
*02	42676	X	42676	-0-	-0-	-0-	2559	1	32237	2	N	-0-					-0-
							7880	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	17	1	215	2	N	-0-					-0-
							67	4									
10	527	N	327	-0-	-200	-0-	19	1	229	2	N	-0-					-0-
							79	4									
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	19	1	234	2	N	-0-					-0-
							79	4									
12	310	N	43	-0-	-267	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
							11	4									
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	N	-0-					-0-
							213	4									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	668	2	N	-0-					-0-
							231	4									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	621	2	N	-0-					-0-
							209	4									
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	N	-0-					-0-
							251	4									
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	61	1	668	2	N	-0-					-0-
							315	4									
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	689	2	N	-0-					-0-
							168	4									

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
							14	4									
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							14	4									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							13	4									
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
							2	4									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	67	1 6 9	505	2	N	5	6	1			39
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	421	2	N	5	6	1			38
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	87	1 6 9	903	2	N	5					43
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	71	1 4 9	580	2	N	4	7	1			40
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1 6 9	521	2	N	5	7	1			38
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	99	1 6 9	936	2	N	5	7	1			36

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	189	-0-	-351	-0-	21	1 7 9	161	2	N	6	6	1			6
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	30	1 4 9	250	2	N	4	6	1			4
11	330	N	176	-0-	-154	-0-	15	1 6 9	155	2	N	5					9
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	189	2	N	4	7	1			6
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	22	1 6 9	183	2	N	5	7	1			4
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	14	1 6 9	131	2	N	5	6	1			3

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	3	1	24	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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	540	N	402	-0-	-138	-0-	47	1	355	2	N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	N	-0-					-0-
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	42	1	440	2	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	N	-0-					-0-
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	535	2	N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

09	420	N	207	-0-	-213	-0-	24	1	179	2	N	4	4	1			46
							4	9									
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	23	1	196	2	N	4	5	1			45
							4	9									
11	570	N	405	-0-	-165	-0-	35	1	366	2	N	4					49
							4	9									
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	3	5	1			47
							3	9									
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	327	2	N	3	5	1			45
							3	9									
02	406	N	271	-0-	-135	-0-	26	1	242	2	N	3	4	1			44
							3	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

09	510	N	414	-0-	-96	-0-	49	1	365	2	N	-0-					86
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	N	-0-					86
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	38	1	394	2	N	-0-					86
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	N	-0-					86
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	59	1	483	2	N	-0-					86
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

09	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	152	1	1144	2	Y	5	6	1			38
							6	9									
10	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	138	1	1166	2	Y	5	6	1			37
							6	9									
11	1800	N	1497	-0-	-303	1007	130	1	1361	2	Y	5					42
							6	9									
12	2975	N	1968	-0-	-1007	-0-	213	1	1751	2	Y	4	7	1			39
							4	9									
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	207	1	1701	2	Y	5	7	1			37
							6	9									
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	182	1	1718	2	Y	6	7	1			36
							7	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	206	2	6	9	N	5	6	1			9
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4	6	1			7
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	N	6					13
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3	7	1			9
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	2	7	9	N	6	7	1			8
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	N	5	7	1			6

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 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
09	5580	X	4065	-0-	-1515	-0-	476	1	3574	2	N	14	15	1			211
							15	9									
10	5580	X	4478	-0-	-1102	-0-	474	1	3989	2	N	14	181	1			44
							15	9									
11	5340	X	4638	-0-	-702	-0-	403	1	4211	2	N	22					66
							24	9									
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	624	1	5130	2	N	9	15	1			60
							10	9									
01	5518	X	5331	-0-	-187	-0-	577	1	4735	2	N	17	16	1			61
							19	9									
*02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	486	1	4581	2	N	21	15	1			67
							23	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	122	1	918	2	N	5	6	1			52
							6	9									
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	133	1	1121	2	N	5	6	1			51
							6	9									
11	1500	N	1161	-0-	-339	-0-	101	1	1054	2	N	5					56
							6	9									
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	115	1	949	2	N	4	7	1			53
							4	9									
01	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	122	1	1003	2	N	5	7	1			51
							6	9									
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	117	1	1099	2	N	6	7	1			50
							7	9									

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3594	-0-	-6	-0-	1047	1	2547	3	Y	-0-					50
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	948	1	2492	3	Y	-0-					50
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	1100	1	2629	3	Y	-0-					50
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	1200	1	2118	3	Y	-0-	50	1			-0-
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	984	1	2242	3	Y	-0-					-0-
*02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1074	1	1918	3	Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	938	1	2281	3	Y	-0-					-0-
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	745	1	1960	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3098	-0-	98	98	914	1	2184	3	Y	-0-					-0-
12	2140	X	2042	-0-	-98	-0-	739	1	1303	3	Y	-0-					-0-
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	667	1	1519	3	Y	-0-					-0-
*02	728	X	728	-0-	-0-	-0-	261	1	467	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2139	-0-	-261	-0-	623	1	1516	3	Y	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	611	1	1608	3	Y	-0-					-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	602	1	1436	3	Y	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	695	1	1225	3	Y	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	777	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	848	1	1513	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	373	1	907	3	Y	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	374	1	981	3	Y	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	435	1	1038	3	Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	689	1	1215	3	Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	224	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

09	4440	X	2126	-0-	-2314	-0-	619	1	1507	3	Y	-0-					-0-
10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	682	1	1794	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1859	-0-	-61	-0-	549	1	1310	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1310	-0-	-674	-0-	397	1	702	3	Y	192	141	1			51
							211	9									
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	940	1	2139	3	Y	-0-					51
*02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	1297	1	2314	3	Y	-0-					51

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (4878) 31139 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
KEETCH WELL #: 1 RRCID -> 286767 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480

09	16334	15547	-0-	-787	-0-	15358	3	189	9	N	172					198
10	15252	15057	-0-	-195	-0-	14874	3	183	9	N	166	341	1			23
11	14760	13969	-0-	-791	-0-	13793	3	176	9	N	160					183
12	15252	14485	-0-	-767	-0-	14302	3	183	9	N	166	175	1			174
01	15252	13750	-0-	-1502	-0-	13582	3	168	9	N	153	170	1			157
02	14268	12809	-0-	-1459	-0-	12646	3	163	9	N	148	184	1			121

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	53 45	1 9	321	3	Y	41	74	1			356
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	48 24	1 9	342	3	Y	22					378
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	48 31	1 9	408	3	Y	28	20	1			386
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	367	3	Y	6					392
*01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	384	3	Y	6					398
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT					398

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	179	1	1096	3	Y	14	19	1			3
							15	9									
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	243	1	1731	3	Y	4					7
							4	9									
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	293	1	2471	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	341	1	2571	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
*01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	335	1	2316	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
02	2204	N	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT					1

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					268

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	289	1	1554	2	Y	-0-					40
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	262	1	1424	2	Y	-0-					40
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	298	1	1263	2	Y	-0-					40
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	220	1	1376	2	Y	-0-					40
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					40
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					40

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	51	1	288	2	Y	-0-					9
10	403	N	261	-0-	-142	-0-	39	1	222	2	Y	-0-					9
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	41	1	181	2	Y	-0-					9
12	341	N	31	-0-	-310	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					9
*01	248	N	46	-0-	-202	-0-	7	1	39	2	Y	-0-	3	1			6
02	203	N	34	-0-	-169	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					6

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	26	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	438	-0-	-372	-0-	15	1	420	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	24	1	748	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	688	-0-	-1442	-0-	53	1	634	2	N	1					28
							1	9									
10	2201	X	625	-0-	-1576	-0-	49	1	574	2	N	2	1	1			29
							2	9									
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	50	1	681	2	N	1	3	1			27
							1	9									
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	73	1	825	2	N	1					28
							1	9									
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	51	1	599	2	N	-0-	1	1			27
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	64	1	738	2	N	3	3	1			27
							3	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
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	597	1 2 9	7131	2	N	2					81
10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	489	1 4 9	5688	2	N	4	2	1			83
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	356	1 1 9	4828	2	N	1	4	1			80
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	385	1 1 9	4325	2	N	1					81
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	306	1 2 9	3620	2	N	2	2	1			81
*02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	264	1 4 9	3046	2	N	4	5	1			80

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	43	1 2 9	514	2	N	2					13
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	532	2	N	4	2	1			15
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	538	2	N	2	5	1			12
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	653	2	N	1					13
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	596	2	N	3	3	1			13
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	555	2	N	3	5	1			11

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	1	8			26
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	64	2	N	9	3	1	4	8	28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1	2	8	25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	8			26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1	4	8	24

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
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	2 62	1 9	20	2	N	56	25	8			155
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11 112	1 9	130	2	N	102	12	1	75	8	170
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9 48	1 9	120	2	N	44	24	1	38	8	152
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11 85	1 9	128	2	N	77	79	1			150
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	9 51	1 9	110	2	N	46	13	1	27	8	156
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9 99	1 9	99	2	N	90	25	1	74	8	147

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	3					24
							3	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	N	7	3	1	1	8	27
							8	9									
11	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	2	2	9	N	2	6	1			23
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	49	2	N	2	1	8			24
							2	9									
01	527	N	4	-0-	-523	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1			24
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	5	6	1	1	8	22

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
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	184	1	2199	2	N	5	1	8			170
							6	9									
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	247	1	2869	2	N	49	2	1	4	8	213
							54	9									
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	166	1	2259	2	N	127	186	1	2	8	152
							140	9									
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	230	1	2585	2	N	61	4	8			209
							67	9									
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	222	1	2626	2	N	60	186	1	2	8	81
							66	9									
*02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	183	1	2117	2	N	78	5	1	4	8	150
							86	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	830	1	9916	2	N	189	71	8			438
							208	9									
10	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	898	1	10451	2	N	338	52	1	210	8	514
							372	9									
11	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	730	1	9905	2	N	176	101	1	107	8	482
							194	9									
12	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	967	1	10867	2	N	268	220	8			530
							295	9									
01	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	834	1	9874	2	N	164	54	1	75	8	565
							180	9									
*02	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	796	1	9198	2	N	321	298	1	207	8	381
							353	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	155	1	1852	2	N	24	7	8			88
							26	9									
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	178	1	2066	2	N	44	12	1	22	8	98
							48	9									
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	150	1	2035	2	N	20	24	1	11	8	83
							22	9									
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	209	1	2353	2	N	26	23	8			86
							29	9									
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	197	1	2328	2	N	26	13	1	8	8	91
							29	9									
*02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	191	1	2204	2	N	37	25	1	22	8	81
							41	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
09	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	105	1	1249	2	N	16	3	8			147
							18	9									
10	1705	N	1163	-0-	-542	-0-	90	1	1051	2	N	20	7	1	7	8	153
							22	9									
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	110	1	1492	2	N	9	14	1	4	8	144
							10	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	163	1	1835	2	N	11	8	8			147
							12	9									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	113	1	1340	2	N	10	7	1	3	8	147
							11	9									
02	1566	N	1404	-0-	-162	-0-	110	1	1275	2	N	17	15	1	7	8	142
							19	9									

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	242	1	2887	2	N	-0-					89
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	255	1	2965	2	N	-0-					89
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	212	1	2879	2	N	-0-					89
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	274	1	3076	2	N	-0-					89
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	245	1	2904	2	N	5					94
							6	9									
*02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	238	1	2746	2	N	10					104
							11	9									

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
09	7620	X	6776	-0-	-844	-0-	522	1	6236	2	N	16	4	8			102
							18	9									
10	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	560	1	6519	2	N	32	3	1	11	8	120
							35	9									
11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	476	1	6463	2	N	39	6	1	5	8	148
							43	9									
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	617	1	6931	2	N	41	11	8			178
							45	9									
01	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	535	1	6337	2	N	28	3	1	4	8	199
							31	9									
02	6757	X	6467	-0-	-290	-0-	510	1	5894	2	N	57	190	1	10	8	56
							63	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
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	153	1	1834	2	N	24	3	8			120
							26	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	61	1	710	2	N	24	8	1	10	8	126
							26	9									
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	47	1	632	2	N	11	15	1	5	8	117
							12	9									
12	1147	N	722	-0-	-425	-0-	58	1	651	2	N	12	10	8			119
							13	9									
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	49	1	585	2	N	33	8	1	3	8	141
							36	9									
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	49	1	572	2	N	20	16	1	10	8	135
							22	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	19	6	8			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	9	1	17	8	75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	18	1	9	8	63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	18	8			66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	10	1	6	8	67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	19	1	17	8	60

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

09	1174	X	162	-0-	-1012	-0-	12	1	143	2	N	6	1	8			35
							7	9									
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	288	1	3355	2	N	11	4	1	4	8	38
							12	9									
11	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	92	1	1246	2	N	8	7	1	2	8	37
							9	9									
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	52	1	586	2	N	45	5	8			77
							50	9									
01	687	X	687	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	N	49	4	1	2	8	120
							54	9									
*02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	39	1	448	2	N	149	202	1	4	8	63
							164	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

09	9060	X	6461	-0-	-2599	-0-	6453	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	9362	X	8527	-0-	-835	-0-	8518	2	9	9	Y	8	7	1			4
11	9060	X	7926	-0-	-1134	-0-	7917	2	9	9	Y	8	9	1			3
12	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	53	1	9827	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
01	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9325	2	11	9	Y	10	10	1			5
02	DLQ G-10		8571	-0-	8571	8571	8563	2	8	9	Y	7	8	1			4

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

09	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	3499	2			Y	-0-					7
10	3906	X	3653	-0-	-253	-0-	3653	2			Y	-0-					7
11	3780	X	3501	-0-	-279	-0-	3501	2			Y	-0-					7
12	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	18	1	3301	2	Y	-0-					7
01	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	3386	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		1507	-0-	1507	1507	1507	2			Y	-0-					7

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					19
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					19
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			Y	-0-					19
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	3	1	588	2	Y	-0-					19
01	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			Y	-0-					19
02	DLQ G-10		518	-0-	518	518	518	2			Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5815	-0-	-185	-0-	5697	2	118	9	Y	107	103	1			7
10	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5592	2	122	9	Y	111	103	1			15
11	6000	X	5712	-0-	-288	-0-	5581	2	131	9	Y	119	128	1			6
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6144	2	134	9	Y	122	100	1			28
01	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	95	1	5741	2	Y	117	124	1			21
							129	9									
02	DLQ G-10		5720	-0-	5720	5720	224	1	5400	2	Y	87	99	1			9
							96	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1854	2	85	9	Y	77	106	1			399
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1647	2	69	9	Y	63					462
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1427	2	68	9	Y	62	55	1			469
12	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1284	2	66	9	Y	60					529
01	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1187	2	65	9	Y	59					588
02	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	1078	2	66	9	Y	60	46	1			602

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
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1242	2	64	9	Y	58	80	1			299
10	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	1351	2	36	9	Y	33					332
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1653	2	36	9	Y	33					365
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1978	2	36	9	Y	33					398
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2022	2	36	9	Y	33					431
02	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	1804	2	36	9	Y	33					464

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	2	Y	-0-					-0-
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2277	-0-	2277	2277	2277	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	886	-0-	-254	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	16	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		933	-0-	933	933	37	1	896	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					56
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					56
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					56
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					56
01	2728	N	2096	-0-	-632	-0-	2096	2			Y	-0-					56
02	DLQ G-10		2404	-0-	2404	2404	2404	2			Y	-0-					56

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					4
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					4
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					4
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	6	1	1050	2	Y	-0-					4
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	1000	2			Y	-0-					4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	543	543	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					5
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					5
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					5
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	Y	-0-					5
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 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
09	3000	N	13197	-0-	10197	10197	72	1	13125	2	Y	-0-					1
10	18798	X	8601	-0-	-10197	-0-	8601	2			Y	-0-					1
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			Y	-0-					1
12	13640	X	9699	-0-	-3941	-0-	9699	2			Y	-0-					1
01	13640	X	9703	-0-	-3937	-0-	53	1	9650	2	Y	-0-					1
02	12760	X	4248	-0-	-8512	-0-	468	1	3780	2	Y	-0-					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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1110	N	944	-0-	-166	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	886	-0-	-284	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	855	-0-	-106	-0-	5	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	801	-0-	801	801	801	2			Y	-0-					-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
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					7
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					7
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					7
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2892	-0-	-258	-0-	2813	2	79	9	Y	72	69	1			9
10	2945	X	2862	-0-	-83	-0-	2781	2	81	9	Y	74	69	1			14
11	3060	X	2982	-0-	-78	-0-	2894	2	88	9	Y	80	86	1			8
12	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	2832	2	112	9	Y	102	83	1			27
01	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	44	1	2680	2	Y	98	104	1			21
							108	9									
02	DLQ G-10		2367	-0-	2367	2367	91	1	2196	2	Y	73	83	1			11
							80	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					17
10	3100	N	3501	-0-	401	401	3432	2	69	9	Y	63					80
11	3000	N	2871	-0-	-129	272	2814	2	57	9	Y	52	132	1			-0-
12	2612	N	2340	-0-	-272	-0-	2285	2	55	9	Y	50					50
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1972	2	48	9	Y	44					94
02	DLQ G-10		2357	-0-	2357	2357	2300	2	57	9	Y	52	141	1			5

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1284	2	47	9	Y	43	41	1			10
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1404	2	48	9	Y	44	41	1			13
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1261	2	52	9	Y	47	51	1			9
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	7	1	1256	2	Y	62	50	1			21
							68	9									
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1226	2	64	9	Y	58	62	1			17
02	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	1197	1149	2	48	9	Y	44	50	1			11

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

09	1920	X	1359	-0-	-561	-0-	1359	2			Y	-0-					73
10	2635	X	1918	-0-	-717	-0-	1918	2			Y	-0-					73
11	2550	X	2072	-0-	-478	-0-	2072	2			Y	-0-					73
12	2635	X	2080	-0-	-555	-0-	2080	2			Y	-0-					73
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					73
02	DLQ	G-10	1762	-0-	1762	1762	1762	2			Y	-0-					73

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2561	2	29	9	Y	26	25	1			2
10	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	2352	2	30	9	Y	27	25	1			4
11	2550	X	1287	-0-	-1263	-0-	1254	2	33	9	Y	30	32	1			2
12	2666	X	1229	-0-	-1437	-0-	1188	2	41	9	Y	37	30	1			9
01	2666	X	1552	-0-	-1114	-0-	25	1	1488	2	Y	35	37	1			7
							39	9									
02	DLQ	G-10	1778	-0-	1778	1778	70	1	1677	2	Y	28	32	1			3
							31	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2709	2	24	9	Y	22	21	1			12
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3069	2	25	9	Y	23	21	1			14
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2795	2	26	9	Y	24	26	1			12
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	15	1	2751	2	Y	30	25	1			17
							33	9									
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2688	2	33	9	Y	30	31	1			16
02	DLQ	G-10	2593	-0-	2593	2593	2569	2	24	9	Y	22	25	1			13

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					3
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					3
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					3
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	12	1	2145	2	Y	-0-					3
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	1969	-0-	1969	1969	1969	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
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	2	Y	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1668	-0-	1668	1668	1668	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					33
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					33
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					33
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	1	1	182	2	Y	-0-					33
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					33

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2455	2	9	9	Y	8	7	1			1
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2463	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2310	X	2209	-0-	-101	-0-	2199	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	2387	X	2191	-0-	-196	-0-	12	1	2169	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	2387	X	2108	-0-	-279	-0-	2097	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	DLQ G-10		1959	-0-	1959	1959	1951	2	8	9	Y	7	8	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
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	5	1	889	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		754	-0-	754	754	753	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13675	2	227	9	Y	206	199	1			12
10	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13565	2	237	9	Y	215	199	1			28
11	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12651	2	253	9	Y	230	248	1			10
12	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11375	2	326	9	Y	296	241	1			65
01	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	186	1	11233	2	Y	283	300	1			48
							311	9									
02	DLQ G-10		10196	-0-	10196	10196	397	1	9567	2	Y	211	240	1			19
							232	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
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	2101	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1600	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1474	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					2
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					2
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					2
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	2	Y	-0-					2
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4324	-0-	-536	-0-	4246	2	78	9	Y	71	69	1			5
10	5022	X	4281	-0-	-741	-0-	4198	2	83	9	Y	75	69	1			11
11	4860	X	4045	-0-	-815	-0-	3958	2	87	9	Y	79	86	1			4
12	4588	X	3987	-0-	-601	-0-	21	1	3854	2	Y	102	83	1			23
							112	9									
01	4464	X	3867	-0-	-597	-0-	3759	2	108	9	Y	98	104	1			17
02	DLQ G-10		3573	-0-	3573	3573	3493	2	80	9	Y	73	83	1			7

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	1620	N	821	-0-	-799	-0-	806	2	15	9	Y	14	14	1			1
10	1674	N	865	-0-	-809	-0-	848	2	17	9	Y	15	14	1			2
11	930	N	803	-0-	-127	-0-	785	2	18	9	Y	16	17	1			1
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	748	2	23	9	Y	21	17	1			5
01	868	N	724	-0-	-144	-0-	11	1	692	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	51	1	1225	2	Y	15	17	1			1
							17	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
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					3
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					3
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	2	Y	-0-					3
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2527	2	28	9	Y	25	25	1			2
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					2
11	2100	X	1872	-0-	-228	-0-	1872	2			Y	-0-					2
12	2635	X	1933	-0-	-702	-0-	10	1	1923	2	Y	-0-					2
01	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	2181	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	1840	2			Y	-0-					2

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
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	559	2	41	9	Y	37	34	1			6
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	499	2	44	9	Y	40	43	1			3
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	3	1	474	2	Y	51	42	1			12
							56	9									
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	533	2	54	9	Y	49	52	1			9
02	DLQ G-10		477	-0-	477	477	437	2	40	9	Y	36	41	1			4

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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, 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
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	Y	2	2	1			5
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	Y	2	2	1			5
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1657	2	3	9	Y	3	3	1			5
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	Y	3	3	1			6
02	DLQ G-10		1514	-0-	1514	1514	1513	2	1	9	Y	1	2	1			5

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 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
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 04/09/2019 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
09	3600	X	2854	-0-	-746	-0-	2854	2			Y	-0-					4
10	3720	X	1502	-0-	-2218	-0-	1502	2			Y	-0-					4
11	3600	X	1731	-0-	-1869	-0-	1731	2			Y	-0-					4
12	3720	X	1580	-0-	-2140	-0-	9	1	1571	2	Y	-0-					4
01	3720	X	1457	-0-	-2263	-0-	1457	2			Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	2022	2022	2			Y	-0-					4

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
09	210	N	76	-0-	-134	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	20	-0-	-250	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	2	1	14	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					4
10	4650	X	4370	-0-	-280	-0-	4370	2			Y	-0-					4
11	4200	X	4064	-0-	-136	-0-	4064	2			Y	-0-					4
12	5270	X	4146	-0-	-1124	-0-	22	1	4124	2	Y	-0-					4
01	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		6410	-0-	6410	6410	6410	2			Y	-0-					4

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
09	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2842	2	55	9	Y	50	48	1			4
10	2852	N	2812	-0-	-40	-0-	2755	2	57	9	Y	52	48	1			8
11	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	2654	2	61	9	Y	55	60	1			3
12	2852	N	2777	-0-	-75	-0-	2699	2	78	9	Y	71	58	1			16
01	2821	N	2687	-0-	-134	-0-	43	1	2569	2	Y	68	72	1			12
							75	9									
02	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	97	1	2335	2	Y	51	58	1			5
							56	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
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					9
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					9
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					9
12	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	8	1	1554	2	Y	-0-					9
01	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	1447	2			Y	-0-					9

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
09	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1615	2	118	9	Y	107	103	1			11
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1450	2	122	9	Y	111	103	1			19
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1233	2	131	9	Y	119	128	1			10
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	2	Y	-0-					10
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-					10

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	286	1	1709	2	Y	-0-					156
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	351	1	1716	2	Y	-0-					156
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	297	1	1518	2	Y	-0-					156
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	305	1	1718	2	Y	-0-					156
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	289	1	1739	2	Y	-0-					156
02	DLQ G-10		1891	-0-	1891	1891	261	1	1630	2	Y	-0-					156

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	1200	N	927	-0-	-273	-0-	927	2			Y	-0-					3
10	1116	N	886	-0-	-230	-0-	886	2			Y	-0-					3
11	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	2			Y	-0-					3
12	961	N	727	-0-	-234	-0-	4	1	723	2	Y	-0-					3
01	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		719	-0-	719	719	719	2			Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 43 RRCID -> 288417 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 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
10	0		12322	-0-	12322	12322	12322	2			Y	-0-					-0-
11	0		12108	-0-	12108	24430	12108	2			Y	-0-					-0-
*12	33799	X	9369	-0-	-24430	-0-	50	1	9319	2	Y	-0-					-0-
01	16058	X	4778	-0-	-11280	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
02	15022	X	3002	-0-	-12020	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-

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
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					264
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8					272
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	553	2	44	9	N	40					312
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	N	2					314
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	281	2	36	9	N	33					347
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT					347

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
09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	1715	1	10478	3	Y	-0-					359
10	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	1510	1	10773	3	Y	-0-					359
11	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	1448	1	12220	3	Y	-0-					359
12	13826	X	13639	-0-	-187	-0-	1597	1	12042	3	Y	-0-					359
01	13485	X	13133	-0-	-352	-0-	1659	1	11474	3	Y	-0-					359
02	13224	X	NO RPT	-0-	-13224	-0-					Y	NO RPT					359

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	401	-0-	-374	-0-	43	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	12	1	714	3	Y	-0-					-0-
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	700	3	Y	-0-					-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
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	12	87	1	2	8	62
							13	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	N	-0-					62
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					62
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					62
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					62

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
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	455	1	3302	3	N	43	94	1	7	8	67
							47	9									
10	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	399	1	3472	3	N	33					100
							36	9									
11	3930	X	3559	-0-	-371	-0-	178	1	3331	3	N	45	8	8			137
							50	9									
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	179	1	4523	3	N	127	184	1	16	8	64
							140	9									
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	207	1	5455	3	N	53					117
							58	9									
*02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	173	1	5854	3	N	54	14	8			157
							59	9									

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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	393	3	Y	-0-					37
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	63	1	449	3	Y	-0-					37
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	55	1	468	3	Y	-0-					37
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	3	Y	-0-					37
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	57	1	395	3	Y	-0-					37
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					37

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					93
10	2387	N	1366	-0-	-1021	-0-	1359	2	7	9	N	6					99
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2					101
12	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1976	2	6	9	N	5					106
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2113	2	4	9	N	4					110
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	N	3					113

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

09	390	N	372	-0-	-18	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1680	2	N	-0-					-0-
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	86	1	1703	2	N	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	120	1	2477	2	N	-0-					-0-
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	134	1	2883	2	N	-0-					-0-
*02	2900	N	3973	-0-	1073	1073	179	1	3794	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	125	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	122	1	2430	2	N	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	119	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	117	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	71	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	445	-0-	-947	-0-	20	1	425	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	61	1	1186	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	59	1	1172	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	55	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	52	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	47	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1001	-0-	-72	-0-	45	1	956	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

09	480	N	397	-0-	-83	-0-	19	1	378	2	N	-0-					-0-
10	372	N	288	-0-	-84	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	15	1	288	2	N	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-			-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	-0-			-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-			-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

09	360	N	354	-0-	-6	-0-	17	1	337	2	N	-0-			-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	2	N	-0-			-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	17	1	329	2	N	-0-			-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	2	N	-0-			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-			-0-
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	15	1	320	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	54	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	56	1	1120	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	53	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	50	1	1081	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	988	-0-	-56	-0-	44	1	944	2	N	-0-					-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
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	2	N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	23	1	437	2	N	-0-					-0-
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	2	N	-0-					-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-					-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
09	3360	X	3005	-0-	-355	-0-	146	1	2859	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	144	1	2858	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2638	-0-	-692	-0-	129	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	134	1	2766	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	125	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2641	-0-	-259	-0-	119	1	2522	2	N	-0-					-0-

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
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	396	1	1227	2	N	15					60
							17	9									
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	404	1	1277	2	N	10					70
							11	9									
11	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	358	1	1070	2	N	5					75
							6	9									
12	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	383	1	985	2	N	13					88
							14	9									
01	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	402	1	912	2	N	-0-					88
02	1392	N	1027	-0-	-365	-0-	292	1	733	2	N	2					90
							2	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	66	1	786	2	N	8	3	8			27
							9	9									
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	N	15	3	1	9	8	30
							17	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	790	2	N	7	6	1	5	8	26
							8	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	74	1	828	2	N	9	9	8			26
							10	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1227	2	N	7	3	1	3	8	27
							8	9									
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	993	2	N	11	6	1	8	8	24
							12	9									

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	84	1	515	3	Y	-0-					172
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	85	1	609	3	Y	-0-					172
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	Y	-0-					172
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	68	1	512	3	Y	-0-					172
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	Y	-0-					172
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					172

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	242	1	1480	3	Y	15					105
							17	9									
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	239	1	1708	3	Y	-0-					105
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	240	1	2026	3	Y	-0-					105
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	242	1	1827	3	Y	-0-					105
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	273	1	1890	3	Y	-0-					105
02	2204	N	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT					105

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	464	1	2832	3	Y	35	140	1			33
							39	9									
10	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	395	1	2817	3	Y	-0-					33
11	3330	X	3163	-0-	-167	-0-	335	1	2828	3	Y	-0-					33
12	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	369	1	2785	3	Y	-0-					33
01	3441	X	3112	-0-	-329	-0-	393	1	2719	3	Y	-0-					33
02	3219	X	NO RPT	-0-	-3219	-0-					Y	NO RPT					33

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	1474	-0-	-1646	-0-	206	1	1256	3	Y	11	19	1			77
							12	9									
10	3131	X	1690	-0-	-1441	-0-	208	1	1482	3	Y	-0-					77
11	3120	X	1909	-0-	-1211	-0-	202	1	1707	3	Y	-0-					77
12	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	220	1	1662	3	Y	-0-					77
*01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	206	1	1428	3	Y	-0-					77
02	1827	X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT					77

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	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
09	3060	X	2164	-0-	-896	-0-	304	1	1858	3	Y	2					78
							2	9									
10	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	224	1	1601	3	Y	-0-	1	1			77
11	3060	X	1978	-0-	-1082	-0-	209	1	1768	3	Y	1	1	1			77
							1	9									
12	2666	X	1814	-0-	-852	-0-	212	1	1601	3	Y	1					78
							1	9									
01	2666	X	1321	-0-	-1345	-0-	167	1	1153	3	Y	1					79
							1	9									
02	1943	X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT					79

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					538

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

09	5280	X	586	-0-	-4694	-0-	81	1	492	3	Y	12					62
							13	9									
10	5456	X	2516	-0-	-2940	-0-	309	1	2207	3	Y	-0-					62
11	5280	X	1974	-0-	-3306	-0-	209	1	1765	3	Y	-0-					62
12	3627	X	2002	-0-	-1625	-0-	234	1	1768	3	Y	-0-					62
01	3627	X	611	-0-	-3016	-0-	77	1	534	3	Y	-0-					62
02	2349	X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					Y	NO RPT					62

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	176	1	1073	3	Y	-0-					30
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	163	1	1166	3	Y	-0-					30
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	178	1	1500	3	Y	-0-					30
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	181	1	1368	3	Y	-0-					30
*01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	197	1	1364	3	Y	-0-					30
02	1479	N	NO RPT	-0-	-1479	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	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

09	4890	X	4528	-0-	-362	-0-	635	1	3881	3	Y	11	42	1			284
							12	9									
10	5053	X	4691	-0-	-362	-0-	577	1	4114	3	Y	-0-					284
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	576	1	4862	3	Y	-0-					284
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	524	1	3951	3	Y	-0-					284
01	4681	X	2400	-0-	-2281	-0-	303	1	2097	3	Y	-0-					284
02	4930	X	NO RPT	-0-	-4930	-0-					Y	NO RPT					284

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	1038	1	6340	2	N	27					43
							30	9									
10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	769	1	5483	2	N	61	47	1			57
							67	9									
11	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	971	1	8196	2	N	69	46	1			80
							76	9									
12	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	1227	1	9248	2	N	50					130
							55	9									
*01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	1035	1	7160	2	N	52	79	1			103
							57	9									
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT					103

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	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
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	126	1	772	3	Y	-0-					64
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	112	1	798	3	Y	-0-					64
11	1140	X	1055	-0-	-85	-0-	112	1	943	3	Y	-0-					64
12	1178	X	518	-0-	-660	-0-	61	1	457	3	Y	-0-					64
*01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	164	1	1134	3	Y	-0-					64
02	1015	X	NO RPT	-0-	-1015	-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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					27
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					27
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					27
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	131	1	803	3	Y	-0-					35
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	119	1	848	3	Y	-0-					35
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	124	1	1049	3	Y	-0-					35
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	78	1	588	3	Y	-0-					35
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	74	1	515	3	Y	-0-					35
02	1131	N	NO RPT	-0-	-1131	-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
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	240	1	1468	3	Y	12					101
							13	9									
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	234	1	1670	3	Y	21	56	1			66
							23	9									
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	226	1	1907	3	Y	23					89
							25	9									
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	228	1	1719	3	Y	-0-					89
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	258	1	1782	3	Y	-0-					89
02	2088	N	NO RPT	-0-	-2088	-0-					Y	NO RPT					89

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	233	1	1424	3	Y	19					106
							21	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	207	1	1475	3	Y	14	17	1			103
							15	9									
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	239	1	2019	3	Y	18	22	1			99
							20	9									
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	262	1	1975	3	Y	26					125
							29	9									
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	227	1	1573	3	Y	19					144
							21	9									
02	2204	N	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT					144

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
09	4140	X	3012	-0-	-1128	-0-	419	1	2557	3	Y	33	59	1			637
							36	9									
10	4278	X	3163	-0-	-1115	-0-	387	1	2757	3	Y	17					654
							19	9									
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	458	1	3866	3	Y	22	16	1			660
							24	9									
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	411	1	3101	3	Y	4					664
							4	9									
*01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	464	1	3206	3	Y	4					668
							4	9									
02	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					668

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
09	2400	X	2277	-0-	-123	-0-	320	1	1957	3	Y	-0-					13
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	344	1	2453	3	Y	-0-					13
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	322	1	2716	3	Y	-0-					13
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	357	1	2694	3	Y	-0-					13
*01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	485	1	3352	3	Y	-0-					13
02	2146	X	NO RPT	-0-	-2146	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 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
09	4620	X	3640	-0-	-980	-0-	506	1	3088	3	Y	42					70
							46	9									
10	4774	X	3532	-0-	-1242	-0-	434	1	3098	3	Y	-0-					70
11	4620	X	3609	-0-	-1011	-0-	382	1	3227	3	Y	-0-					70
12	4216	X	2844	-0-	-1372	-0-	333	1	2511	3	Y	-0-					70
01	4092	X	2547	-0-	-1545	-0-	322	1	2225	3	Y	-0-					70
02	3509	X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					Y	NO RPT					70

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
09	3000	N	17131	-0-	14131	14131	2410	1	14721	3	Y	-0-					102
10	3100	N	18615	-0-	15515	29646	2282	1	16277	3	Y	51	65	1			88
							56	9									
11	3000	N	22953	-0-	19953	49599	2429	1	20502	3	Y	20	24	1			84
							22	9									
12	3100	N	18889	-0-	15789	65388	2210	1	16664	3	Y	14					98
							15	9									
*01	77967	X	12579	-0-	-65388	-0-	1587	1	10980	3	Y	11					109
							12	9									
02	22185	X	NO RPT	-0-	-22185	-0-					Y	NO RPT					109

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 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
09	7320	X	3749	-0-	-3571	-0-	526	1	3215	3	Y	7	8	1			189
							8	9									
10	7564	X	3968	-0-	-3596	-0-	487	1	3474	3	Y	6	7	1			188
							7	9									
11	7320	X	4801	-0-	-2519	-0-	508	1	4291	3	Y	2					190
							2	9									
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	543	1	4098	3	Y	5	5	1			190
							6	9									
01	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	525	1	3629	3	Y	6	8	1			188
							7	9									
02	4640	X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					Y	NO RPT					188

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
09	1110	X	391	-0-	-719	-0-	51	1	314	3	Y	24					50
							26	9									
10	1147	X	697	-0-	-450	-0-	85	1	605	3	Y	6	8	1			48
							7	9									
11	1110	X	736	-0-	-374	-0-	77	1	650	3	Y	8	10	1			46
							9	9									
12	1147	X	960	-0-	-187	-0-	111	1	836	3	Y	12					58
							13	9									
01	1147	X	936	-0-	-211	-0-	117	1	809	3	Y	9					67
							10	9									
02	725	X	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	2430	X	1649	-0-	-781	-0-	232	1	1417	3	Y	-0-					21
10	2418	X	1646	-0-	-772	-0-	202	1	1440	3	Y	4	5	1			20
							4	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	205	1	1730	3	Y	4					24
							4	9									
12	3100	N	3118	-0-	18	18	364	1	2747	3	Y	6	6	1			24
							7	9									
*01	3100	N	3355	-0-	255	273	423	1	2928	3	Y	4	5	1			23
							4	9									
02	1885	N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					3
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	17	1	144	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	6					7
							7	9									
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	Y	4					11
							4	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	149	1	912	3	Y	-0-					87
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	144	1	1025	3	Y	-0-					87
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	127	1	1069	3	Y	-0-					87
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	85	1	641	3	Y	-0-					87
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	347	3	Y	-0-					87
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT					87

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	115	1	700	3	Y	7					9
							8	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	115	1	819	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	437	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	53	1	403	3	Y	4					12
							4	9									
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	Y	3					15
							3	9									
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT					15

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	112	1	685	3	Y	-0-					91
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	111	1	789	3	Y	-0-					91
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	890	3	Y	-0-					91
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	113	1	851	3	Y	12	12	1			91
							13	9									
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	91	1	626	3	Y	11	13	1			89
							12	9									
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT					89

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	155	1	946	3	Y	-0-					11
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	74	1	529	3	Y	-0-					11
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	170	1	1434	3	Y	-0-					11
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	200	1	1506	3	Y	-0-					11
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	205	1	1418	3	Y	-0-					11
02	1537	N	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT					11

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	215	1	1314	3	Y	34	41	1			66
							37	9									
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	174	1	1243	3	Y	17	20	1			63
							19	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	165	1	1392	3	Y	14					77
							15	9									
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	59	1	442	3	Y	20	21	1			76
							22	9									
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	10	13	1			73
							11	9									
02	1508	N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					Y	NO RPT					73

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
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	101	1	616	3	Y	-0-					7
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	90	1	644	3	Y	-0-					7
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	89	1	748	3	Y	-0-					7
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	101	1	764	3	Y	-0-					7
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	104	1	716	3	Y	-0-					7
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	Y	15	15	1			14
							17	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	70	1	501	3	Y	40	38	1			16
							44	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	73	1	620	3	Y	29	29	1			16
							32	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	78	1	587	3	Y	22	21	1			17
							24	9									
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	69	1	474	3	Y	25	24	1			18
							28	9									
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					410
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					410
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					410
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					457
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					457

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
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	547	1	3339	3	Y	47	64	1			14
							52	9									
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	529	1	3772	3	Y	21					35
							23	9									
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	629	1	5310	3	Y	17	23	1			29
							19	9									
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	668	1	5034	3	Y	27	34	1			22
							30	9									
*01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	803	1	5553	3	Y	17	19	1			20
							19	9									
02	2552	X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT					20

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5080	-0-	-170	-0-	715	1	4365	3	Y	-0-					72
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	697	1	4969	3	Y	22	21	1			73
							24	9									
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	709	1	5986	3	Y	11	11	1			73
							12	9									
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	777	1	5858	3	Y	18	18	1			73
							20	9									
01	5673	X	5281	-0-	-392	-0-	662	1	4576	3	Y	39	37	1			75
							43	9									
02	5771	X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					Y	NO RPT					75

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
09	4860	X	2992	-0-	-1868	-0-	418	1	2553	3	Y	19	19	1			13
							21	9									
10	4960	X	3160	-0-	-1800	-0-	385	1	2747	3	Y	25	23	1			15
							28	9									
11	4860	X	4098	-0-	-762	-0-	432	1	3649	3	Y	15	15	1			15
							17	9									
12	5022	X	3804	-0-	-1218	-0-	444	1	3345	3	Y	14	13	1			16
							15	9									
01	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	420	1	2905	3	Y	8	8	1			16
							9	9									
02	3973	X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					Y	NO RPT					16

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	243	1	1487	3	N	30					179
							33	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	231	1	1647	3	N	25					204
							28	9									
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	235	1	1984	3	N	27	174	1			57
							30	9									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	257	1	1941	3	N	30					87
							33	9									
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	269	1	1860	3	N	30					117
							33	9									
02	2175	N	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT					117

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2073	-0-	-627	-0-	290	1	1773	3	Y	9	9	1			9
							10	9									
10	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	282	1	2010	3	Y	14	13	1			10
							15	9									
11	2700	X	2667	-0-	-33	-0-	281	1	2368	3	Y	16	15	1			11
							18	9									
12	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	302	1	2275	3	Y	10	10	1			11
							11	9									
01	2666	X	2206	-0-	-460	-0-	277	1	1917	3	Y	11	10	1			12
							12	9									
02	2581	X	NO RPT	-0-	-2581	-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
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	156	1	955	3	Y	-0-					86
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	153	1	1093	3	Y	10					96
							11	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	153	1	1289	3	Y	4	6	1			94
							4	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	167	1	1261	3	Y	-0-					94
*01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	185	1	1281	3	Y	3	3	1			94
							3	9									
02	1392	N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					94

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
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	270	1	1652	3	Y	-0-					14
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	265	1	1888	3	Y	21	26	1			9
							23	9									
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	260	1	2192	3	Y	-0-					9
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	291	1	2192	3	Y	-0-					9
*01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	303	1	2094	3	Y	80	47	1			42
							88	9									
02	2378	N	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	44	2	61	9	N	55					197
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					197
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					197
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					197
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					197
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					197

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	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
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	131	1	800	3	Y	38					107
							42	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	125	1	889	3	Y	6	17	1			96
							7	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	127	1	1071	3	Y	11					107
							12	9									
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	131	1	986	3	Y	37					144
							41	9									
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	132	1	914	3	Y	-0-					144
02	1160	N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT					144

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
09	4560	X	3240	-0-	-1320	-0-	456	1	2784	3	Y	-0-					227
10	4588	X	3571	-0-	-1017	-0-	439	1	3132	3	Y	-0-					227
11	4560	X	3919	-0-	-641	-0-	415	1	3504	3	Y	-0-					227
12	3751	X	3667	-0-	-84	-0-	429	1	3238	3	Y	-0-					227
01	3751	X	3534	-0-	-217	-0-	446	1	3088	3	Y	-0-					227
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT					227

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					4
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					4
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					4
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					4
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					4
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-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
09	T. A.		9375	-0-	9375	19753	1319	1	8056	3	Y	-0-					6
10	T. A.		17133	-0-	17133	36886	2098	1	14963	3	Y	65	54	1			17
							72	9									
11	T. A.		20175	-0-	20175	57061	2126	1	17946	3	Y	94	82	1			29
							103	9									
12	T. A.		14810	-0-	14810	71871	1730	1	13046	3	Y	31					60
							34	9									
01	T. A.		7274	-0-	7274	79145	919	1	6355	3	Y	-0-					60
02	19517	X	NO RPT	-0-	-19517	59628					Y	NO RPT					60

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
09	3840	X	3833	-0-	-7	-0-	539	1	3294	3	Y	-0-					53
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	506	1	3606	3	Y	110	104	1			59
							121	9									
11	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	475	1	4009	3	Y	138	136	1			61
							152	9									
12	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	520	1	3923	3	Y	183	176	1			68
							201	9									
*01	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	1612	1	11148	3	Y	185	174	1			79
							204	9									
02	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					79

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	199	3	Y	2					61
							2	9									
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	215	3	Y	-0-					61
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					61
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	3	Y	-0-					61
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	Y	-0-					61
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					61

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
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	86	1	528	3	Y	-0-					35
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	83	1	590	3	Y	-0-					35
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	103	1	871	3	Y	-0-					35
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	80	1	600	3	Y	-0-					35
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	560	3	Y	-0-					35
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66 69	1 9	406	3	Y	63	64	1			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30	1			39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	51	1			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	1			41
*01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	275 18	1 9	1905	3	Y	16	15	1			42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44 32	1 9	269	3	Y	29	30	1			49
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	58 25	1 9	412	3	Y	23	22	1			50
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	75 22	1 9	634	3	Y	20	20	1			50
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	82 22	1 9	620	3	Y	20	19	1			51
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	86 18	1 9	593	3	Y	16	15	1			52
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT					52

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
09	7350	X	5924	-0-	-1426	-0-	823 73	1 9	5028	3	Y	66	89	1			14
10	7595	X	6368	-0-	-1227	-0-	777 46	1 9	5545	3	Y	42					56
11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	780 25	1 9	6584	3	Y	23	32	1			47
12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	889 24	1 9	6706	3	Y	22	28	1			41
*01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	906 45	1 9	6267	3	Y	41	46	1			36
02	7134	X	NO RPT	-0-	-7134	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5700	X	4121	-0-	-1579	-0-	580	1	3541	3	Y	-0-					18
10	5890	X	4645	-0-	-1245	-0-	564 62	1 9	4019	3	Y	56					74
11	5700	X	5473	-0-	-227	-0-	571 84	1 9	4818	3	Y	76	107	1			43
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	614 89	1 9	4633	3	Y	81	102	1			22
*01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	635 78	1 9	4391	3	Y	71	81	1			12
02	5278	X	NO RPT	-0-	-5278	-0-					Y	NO RPT					12

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	86	1	525	3	Y	63	64	1			36
							69	9									
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	82	1	585	3	Y	62	58	1			40
							68	9									
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	77	1	654	3	Y	31	31	1			40
							34	9									
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	85	1	640	3	Y	37	36	1			41
							41	9									
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	95	1	656	3	Y	48	45	1			44
							53	9									
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT					44

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2095	-0-	-1175	-0-	293	1	1787	3	Y	14	25	1			80
							15	9									
10	3379	X	2468	-0-	-911	-0-	284	1	2024	3	Y	145					225
							160	9									
11	3270	X	3097	-0-	-173	-0-	306	1	2580	3	Y	192	141	1			276
							211	9									
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	330	1	2489	3	Y	21					297
							23	9									
*01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	339	1	2344	3	Y	21					318
							23	9									
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					Y	NO RPT					318

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	87	1	532	3	Y	19					30
							21	9									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	83	1	589	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	79	1	664	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	88	1	664	3	Y	2					32
							2	9									
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	1					33
							1	9									
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					33

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	199	1	1215	3	Y	-0-					29
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	195	1	1390	3	Y	21	26	1			24
							23	9									
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	200	1	1689	3	Y	4					28
							4	9									
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	206	1	1550	3	Y	-0-					28
*01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	213	1	1471	3	Y	-0-					28
02	1827	N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT					28

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	63	43	1			79
							69	9									
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-	43	1			36
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	Y	1	1	1			36
							1	9									
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	8	7	1			37
							9	9									
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	395	3	Y	9	9	1			37
							10	9									
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					37

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	114	1	699	3	Y	-0-					79
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	126	1	902	3	Y	2					81
							2	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	115	1	969	3	Y	2	3	1			80
							2	9									
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	110	1	831	3	Y	6	7	1			79
							7	9									
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	132	1	915	3	Y	7	8	1			78
							8	9									
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT					78

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	2581	-0-	-1319	-0-	2551	2	30	9	N	27					124
10	3906	X	3051	-0-	-855	-0-	2984	2	67	9	N	61	87	1			98
11	3900	X	3467	-0-	-433	-0-	3391	2	76	9	N	69	86	1			81
12	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	2814	2	55	9	N	50					131
01	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2660	2	57	9	N	52	79	1			109
02	3364	X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					N	NO RPT					109

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
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	301	1	1839	3	Y	44	44	1			17
							48	9									
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	180	1	1282	3	Y	28	26	1			19
							31	9									
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	119	1	1005	3	Y	14	13	1			20
							15	9									
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	261	1	1971	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
*01	3100	N	5391	-0-	2291	2291	677	1	4680	3	Y	31	29	1			22
							34	9									
02	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	1189					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 '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
09	1500	X	1123	-0-	-377	-0-	156	1	950	3	Y	15	15	1			34
							17	9									
10	1488	X	1109	-0-	-379	-0-	135	1	962	3	Y	11	10	1			35
							12	9									
11	1500	X	1333	-0-	-167	-0-	140	1	1182	3	Y	10	9	1			36
							11	9									
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	358	1	2697	3	Y	7	7	1			36
							8	9									
*01	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	210	1	1450	3	Y	3	3	1			36
							3	9									
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	85	1	520	3	Y	34	34	1			13
							37	9									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	70	1	499	3	Y	5	5	1			13
							6	9									
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	70	1	595	3	Y	27	27	1			13
							30	9									
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	81	1	611	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	80	1	552	3	Y	7	6	1			14
							8	9									
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	72	1	442	3	Y	5					33
							6	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	68	1	486	3	Y	2	2	1			33
							2	9									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	544	3	Y	2	2	1			33
							2	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	Y	3					36
							3	9									
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	406	3	Y	2					38
							2	9									
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					38

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
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	N	-0-					59
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	16	1	620	3	N	-0-					59
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	4	1	117	3	N	-0-					59
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					59
01	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-					59
02	116	N	4	-0-	-112	-0-	3	1	1	3	N	-0-					59

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
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	253	366	1	43	8	45
							278	9									
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	22	1	484	3	Y	157					202
							173	9									
11	840	N	645	-0-	-195	-0-	16	1	435	3	Y	176	182	1	30	8	166
							194	9									
12	899	N	873	-0-	-26	-0-	8	1	493	3	Y	338	363	1	43	8	98
							372	9									
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	1	1	403	3	Y	216	187	1			127
							238	9									
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	28	1	465	3	Y	215	245	1	54	8	43
							237	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	107	1	2021	3	Y	-0-					30
10	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	50	1	1109	3	Y	-0-					30
11	1860	N	740	-0-	-1120	-0-	26	1	714	3	Y	-0-					30
12	2201	N	399	-0-	-1802	-0-	7	1	392	3	Y	-0-					30
01	1147	N	802	-0-	-345	-0-	3	1	799	3	Y	-0-					30
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	3	Y	-0-					30

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	596	1	2179	3	Y	23	4	8			49
							25	9									
10	1891	X	614	-0-	-1277	-0-	405	1	186	3	Y	21					70
							23	9									
11	2040	X	789	-0-	-1251	-0-	419	1	340	3	Y	27	5	8			92
							30	9									
12	2883	X	675	-0-	-2208	-0-	435	1	206	3	Y	31	86	1	4	8	33
							34	9									
01	2883	X	955	-0-	-1928	-0-	478	1	460	3	Y	15					48
							17	9									
02	2697	X	640	-0-	-2057	-0-	466	1	174	9	Y	158	96	1	39	8	71

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	532	1	1244	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	295	-0-	-1937	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
11	2160	X	571	-0-	-1589	-0-	252	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1245	-0-	-987	-0-	151	1	1094	3	Y	-0-					-0-
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	32	1	3863	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	362	-0-	-189	-0-	362	1			Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

09	240	N	217	-0-	-23	-0-	11	1	202	3	Y	4	5	1	1	8	1
							4	9									
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	3					4
							3	9									
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	4	4	1	1	8	3
							4	9									
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	Y	7	7	1	1	8	2
							8	9									
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	1	1	255	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	319	N	270	-0-	-49	-0-	15	1	251	3	Y	4	5	1	1	8	1
							4	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

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

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)//CONT.// 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	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
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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	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
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	100	2	N	-0-					21
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	N	-0-					21

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ACE GATHERING, INC. 003531
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

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

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	8	1	25	2	N	-0-					46
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					46

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 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
09	3330	X	2420	-0-	-910	-0-	432 168	1 9	1820	2	N	153	171	1			52
10	3441	X	1947	-0-	-1494	-0-	246 163	1 9	1538	2	N	148	153	1			47
11	2580	X	1686	-0-	-894	-0-	241 116	1 9	1329	2	N	105	94	1			58
12	2666	X	1442	-0-	-1224	-0-	208 147	1 9	1087	2	N	134	122	1			70
01	2604	X	1628	-0-	-976	-0-	206 369	1 9	1053	2	N	335	393	1			12
02	2349	X	1587	-0-	-762	-0-	207 351	1 9	1029	2	N	319	301	1			30

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 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
09	8310	X	7200	-0-	-1110	-0-	1698 45	1 9	5457	2	N	41	56	1			20
10	8587	X	7812	-0-	-775	-0-	1663 62	1 9	6087	2	N	56	48	1			28
11	7710	X	6803	-0-	-907	-0-	1560 76	1 9	5167	2	N	69	45	1			52
12	7440	X	6935	-0-	-505	-0-	1606 68	1 9	5261	2	N	62	46	1			68
01	7812	X	6976	-0-	-836	-0-	1644 57	1 9	5275	2	N	52	55	1			65
02	7308	X	6552	-0-	-756	-0-	1558 46	1 9	4948	2	N	42	55	1			52

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 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
09	5250	X	4194	-0-	-1056	-0-	962 140	1 9	3092	2	N	127	119	1			40
10	5425	X	4515	-0-	-910	-0-	937 147	1 9	3431	2	N	134					174
11	4950	X	3907	-0-	-1043	-0-	875 132	1 9	2900	2	N	120	271	1			23
12	4681	X	3838	-0-	-843	-0-	869 124	1 9	2845	2	N	113	89	1			47
01	4526	X	3840	-0-	-686	-0-	884 121	1 9	2835	2	N	110	82	1			75
02	4234	X	3458	-0-	-776	-0-	798 125	1 9	2535	2	N	114	100	1			89

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
09	8130	X	3336	-0-	-4794	-0-	778	1	2500	2	N	53	63	1			52
							58	9									
10	8401	X	5745	-0-	-2656	-0-	1216	1	4452	2	N	70	55	1			67
							77	9									
11	8130	X	5083	-0-	-3047	-0-	1164	1	3857	2	N	56	80	1			43
							62	9									
12	5797	X	4889	-0-	-908	-0-	1128	1	3693	2	N	62	38	1			67
							68	9									
01	5735	X	5051	-0-	-684	-0-	1180	1	3785	2	N	78	97	1			48
							86	9									
02	5365	X	4950	-0-	-415	-0-	1165	1	3699	2	N	78	81	1			45
							86	9									

SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 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
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	607	1	1953	2	N	80	113	1			32
							88	9									
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	626	1	2294	2	N	73	67	1			38
							80	9									
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	595	1	1972	2	N	65	60	1			43
							72	9									
12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	611	1	2001	2	N	79	84	1			38
							87	9									
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	592	1	1898	2	N	60	60	1			38
							66	9									
*02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	563	1	1789	2	N	56	41	1			53
							62	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 288402 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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

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

TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		87	-0-	87	125	87	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		58	-0-	58	183	58	2			Y	-0-					12

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					134
10	DLQ G-10	1768	-0-	1768	1768	1768	2			Y	-0-					134
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1768					Y	-0-					134
12	DLQ G-10	1996	-0-	1996	3764	1908	2	88	9	Y	80	178	1			36
01	DLQ G-10	774	-0-	774	4538	771	2	3	9	Y	3					39
02	DLQ G-10	459	-0-	459	4997	459	2			Y	-0-					39

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	14B2 EXT	15061	-0-	15061	15061	14844	2	217	9	Y	197	354	2			30
02	14B2 EXT	4098	-0-	4098	19159	3949	2	149	9	Y	135					165

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	428	3	17	9	Y	15					202
10	DLQ G-10	505	-0-	505	505	505	2			Y	-0-					202
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					202
12	DLQ G-10	668	-0-	668	1173	622	3	46	9	Y	42	170	1			74
01	DLQ G-10	837	-0-	837	2010	826	2	11	9	Y	10					84
02	DLQ G-10	1086	-0-	1086	3096	1069	2	17	9	Y	15					99

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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_____ 10/16/2019 - P/A 10/16/19

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

09	14B DENY		54	-0-	54	2390	50	1	4	9	N	4					58
10	14B DENY		53	-0-	53	2443	50	1	3	9	N	3					61
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2443					N	NO RPT					61
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2443					N	NO RPT					61
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	2381					N	NO RPT					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2381					N	NO RPT					61

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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) //CONT.// 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B DENY		-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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B DENY	-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

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

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
02	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	250	4	2	9	N	2					117
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	200	4	1	9	N	1					118
11	252	R	252	-0-	-0-	-0-	250	4	2	9	N	2					120
12	201	R	201	-0-	-0-	-0-	200	4	1	9	N	1					121
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) //CONT.// 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3131	-0-	-109	-0-	54	1	2560	2	Y	470	411	1			146
							517	9									
10	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	54	1	2594	2	Y	499	531	1			114
							549	9									
11	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	54	1	2610	2	Y	475	512	1			77
							523	9									
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	54	1	3200	2	Y	558	504	1			131
							614	9									
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	54	1	3076	2	Y	587	597	1			121
							646	9									
*02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	54	1	2931	2	Y	595	500	1			216
							655	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	477	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	480	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	554	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	482	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	529	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	533	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	16	1	524	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	461	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	Y	12	10	1			4
							13	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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	Y	103	90	1			32
							113	9									
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	Y	110	117	1			25
							121	9									
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	7	1	326	2	Y	103	113	1			15
							113	9									
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	400	2	Y	122	111	1			26
							134	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	Y	129	131	1			24
							142	9									
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	Y	129	110	1			43
							142	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	3210	#	3051	-0-	-159	-0-	59	1	2816	2	Y	160	140	1			50
							176	9									
10	3317	#	3098	-0-	-219	-0-	59	1	2853	2	Y	169	180	1			39
							186	9									
11	3210	#	3048	-0-	-162	-0-	2871	2	177	9	Y	161	174	1			26
12	3787	R	3787	-0-	-0-	-0-	59	1	3520	2	Y	189	171	1			44
							208	9									
01	3662	R	3662	-0-	-0-	-0-	59	1	3383	2	Y	200	203	1			41
							220	9									
*02	3505	R	3505	-0-	-0-	-0-	59	1	3224	2	Y	202	170	1			73
							222	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		121
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GARCIA (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5469	2	149	9	N	135					190
10	4805	X	932	-0-	-3873	-0-	906	2	26	9	N	24					214
11	4650	X	52	-0-	-4598	-0-	29	2	23	9	N	21					235
12	4805	X	253	-0-	-4552	-0-	233	2	20	9	N	18	198	1			55
01	4805	X	645	-0-	-4160	-0-	632	2	13	9	N	12					67
02	4495	X	1153	-0-	-3342	-0-	1065	2	88	9	N	80					147

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
METANO ENERGY III, LP 562176
SEMMES WELL #: 1ST RRCID -> 232653 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10327 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	9030	-0-	-3780	-0-	148	1	8664	3	N	198	188	1			170
							218	9									
10	12555	X	8888	-0-	-3667	-0-	153	1	8522	3	N	194	183	1			181
							213	9									
11	11310	X	8754	-0-	-2556	-0-	143	1	8410	3	N	183	189	1			175
							201	9									
12	10571	X	8859	-0-	-1712	-0-	148	1	8407	3	N	276	191	1			260
							304	9									
01	9796	X	8082	-0-	-1714	-0-	148	1	7875	3	N	54	195	1			119
							59	9									
*02	8729	X	6959	-0-	-1770	-0-	138	1	6661	3	N	145	189	1			75
							160	9									

SHEERIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14010	X	9156	-0-	-4854	-0-	14	1	8707	3	N	395	371	1			461
							435	9									
10	12989	X	9280	-0-	-3709	-0-	15	1	8852	3	N	375	371	1			465
							413	9									
11	12090	X	8142	-0-	-3948	-0-	15	1	7674	3	N	412	371	1			506
							453	9									
12	12493	X	7540	-0-	-4953	-0-	17	1	7134	3	N	354	553	1			307
							389	9									
01	10819	X	7201	-0-	-3618	-0-	17	1	6789	3	N	359	190	1			476
							395	9									
02	8845	X	6624	-0-	-2221	-0-	16	1	6234	3	N	340	187	1			629
							374	9									

VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73048	X	73048	-0-	-0-	-0-	227	1	72740	3	N	74					151
							81	9									
10	71357	X	71357	-0-	-0-	-0-	235	1	71042	3	N	73	176	1			48
							80	9									
11	66691	X	66691	-0-	-0-	-0-	227	1	66368	3	N	87					135
							96	9									
12	65520	X	65520	-0-	-0-	-0-	235	1	65190	3	N	86					221
							95	9									
01	62669	X	62669	-0-	-0-	-0-	235	1	62347	3	N	79	187	1			113
							87	9									
*02	56424	X	56424	-0-	-0-	-0-	220	1	56118	3	N	78					191
							86	9									

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
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	22	1	300	3	N	-0-					19
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	24	1	305	3	N	-0-					19
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	N	-0-					19
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	37	1	309	3	N	-0-					19
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	87	1	1159	3	N	23					42
							25	9									
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1161	3	N	10					52
							11	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	8785	-0-		-1565	-0-	415 156	1 9	8214	3	N	142	217	1			196
10	10190	X	10190	-0-		-0-	-0-	418 208	1 9	9564	3	N	189	183	1			202
11	9240	X	9087	-0-		-153	-0-	323 193	1 9	8571	3	N	175					377
12	9517	X	9453	-0-		-64	-0-	386 204	1 9	8863	3	N	185	189	1			373
01	10199	X	9327	-0-		-872	-0-	354 228	1 9	8745	3	N	207	185	1			395
02	9541	X	8366	-0-		-1175	-0-	313 210	1 9	7843	3	N	191	184	1			402

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	556	-0-		-254	-0-	226 11	1 9	319	3	N	10					133
10	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	486 18	1 9	711	3	N	16	130	1			19
11	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	497 1	1 9	674	3	N	1					20
12	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	511 10	1 9	493	3	N	9					29
01	1209	N	992	-0-		-217	-0-	533 13	1 9	446	3	N	12					41
*02	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	459 8	1 9	772	3	N	7					48

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1682	-0-		-1048	-0-	80 24	1 9	1578	3	N	22	187	1			111
10	2821	X	2543	-0-		-278	-0-	105 29	1 9	2409	3	N	26					137
11	2550	X	2326	-0-		-224	-0-	83 41	1 9	2202	3	N	37					174
12	2635	X	2390	-0-		-245	-0-	98 52	1 9	2240	3	N	47					221
01	2635	X	2274	-0-		-361	-0-	87 44	1 9	2143	3	N	40	187	1			74
02	2378	X	1955	-0-		-423	-0-	74 36	1 9	1845	3	N	33					107

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	2024	-0-		-226	-0-	97 51	1 9	1876	3	N	46	106	1			32
10	2573	X	2083	-0-		-490	-0-	103 31	1 9	1949	3	N	28					60
11	2490	X	2076	-0-		-414	-0-	102 56	1 9	1918	3	N	51					111
12	2573	X	2043	-0-		-530	-0-	97 51	1 9	1895	3	N	46					157
01	2201	X	2043	-0-		-158	-0-	95 35	1 9	1913	3	N	32					189
*02	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	99 33	1 9	1895	3	N	30	123	1			96

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3538	-0-		-212		-0-		173	1	3332	3	N	30					57
										33	9									
10	3999	X	3489	-0-		-510		-0-		171	1	3244	3	N	67					124
										74	9									
11	3870	X	2259	-0-		-1611		-0-		111	1	2101	3	N	43					167
										47	9									
12	3999	X	2704	-0-		-1295		-0-		127	1	2470	3	N	97					264
										107	9									
01	3782	X	3182	-0-		-600		-0-		142	1	2866	3	N	158	184	1			238
										174	9									
02	3422	X	2982	-0-		-440		-0-		147	1	2823	3	N	11	192	1			57
										12	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					27
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5001	X	5001	-0-		-0-		-0-		341	1	4541	3	N	108	190	1			134
										119	9									
10	6799	X	6799	-0-		-0-		-0-		485	1	6135	3	N	163	190	1			107
										179	9									
11	6000	X	5867	-0-		-133		-0-		501	1	5194	3	N	156					263
										172	9									
12	6200	X	5098	-0-		-1102		-0-		522	1	4386	3	N	173	369	1			67
										190	9									
01	6200	X	5663	-0-		-537		-0-		387	1	5151	3	N	114					181
										125	9									
02	5800	X	4596	-0-		-1204		-0-		313	1	4200	3	N	75					256
										83	9									

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2094	-0-		-666		-0-		102	1	1959	3	N	30	125	1			49
										33	9									
10	2480	X	2426	-0-		-54		-0-		120	1	2283	3	N	21					70
										23	9									
11	2250	X	2212	-0-		-38		-0-		110	1	2065	3	N	34					104
										37	9									
12	2431	X	2431	-0-		-0-		-0-		111	1	2151	3	N	154					258
										169	9									
01	2418	X	2354	-0-		-64		-0-		110	1	2209	3	N	32	186	1			104
										35	9									
02	2146	N	2145	-0-		-1		-0-		104	1	2000	3	N	37					141
										41	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2707	-0-		-83	-0-	131	1	2534	3	N	38					209
								42	9									
10	2914	X	1451	-0-		-1463	-0-	73	1	1378	3	N	-0-					209
11	2820	X	607	-0-		-2213	-0-	31	1	576	3	N	-0-					209
12	2914	X	2177	-0-		-737	-0-	99	1	1918	3	N	145	187	1			167
								160	9									
01	2852	X	2265	-0-		-587	-0-	105	1	2116	3	N	40	158	1			49
								44	9									
*02	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	102	1	1948	3	N	65					114
								72	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

09	837	N	837	-0-		-0-	-0-	41	1	786	3	N	9					111
								10	9									
10	829	N	829	-0-		-0-	-0-	41	1	777	3	N	10					121
								11	9									
11	870	N	811	-0-		-59	-0-	40	1	762	3	N	8					129
								9	9									
12	868	N	837	-0-		-31	-0-	40	1	783	3	N	13					142
								14	9									
01	837	N	745	-0-		-92	-0-	35	1	700	3	N	9					151
								10	9									
*02	793	N	793	-0-		-0-	-0-	39	1	740	3	N	13					164
								14	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

09	2490	X	2205	-0-		-285	-0-	107	1	2061	3	N	34	141	1			82
								37	9									
10	2511	X	2208	-0-		-303	-0-	109	1	2064	3	N	32					114
								35	9									
11	2430	X	2162	-0-		-268	-0-	107	1	2016	3	N	35					149
								39	9									
12	2511	X	2151	-0-		-360	-0-	103	1	2004	3	N	40					189
								44	9									
01	2294	X	2135	-0-		-159	-0-	99	1	1990	3	N	42					231
								46	9									
02	2088	N	1992	-0-		-96	-0-	97	1	1849	3	N	42					273
								46	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

09	9510	X	5528	-0-		-3982	-0-	263	1	5204	3	N	55					114
								61	9									
10	8184	X	7800	-0-		-384	-0-	323	1	7376	3	N	92					206
								101	9									
11	8100	X	7751	-0-		-349	-0-	278	1	7365	3	N	98	193	1			111
								108	9									
12	8370	X	8036	-0-		-334	-0-	329	1	7564	3	N	130					241
								143	9									
01	8370	X	8258	-0-		-112	-0-	316	1	7812	3	N	118	190	1			169
								130	9									
02	7482	X	7413	-0-		-69	-0-	280	1	7001	3	N	120	188	1			101
								132	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	10830	X	10355	-0-	-475	-0-	479	1	9465	3	N	374	714	1			117
							411	9									
10	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	457	1	10441	3	N	236	186	1			167
							260	9									
11	10470	X	10308	-0-	-162	-0-	363	1	9627	3	N	289	192	1			264
							318	9									
12	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	433	1	9936	3	N	297	370	1			191
							327	9									
01	11160	X	10315	-0-	-845	-0-	390	1	9638	3	N	261	189	1			263
							287	9									
02	10440	X	9125	-0-	-1315	-0-	338	1	8464	3	N	294	373	1			184
							323	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	160	1	453	3	N	30	63	1			27
							33	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	174	1	496	3	N	5					32
							6	9									
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	165	1	458	3	N	17					49
							19	9									
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	170	1	428	3	N	28					77
							31	9									
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	167	1	444	3	N	23					100
							25	9									
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	160	1	443	3	N	17					117
							19	9									

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
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	38	181	1			148
							42	9									
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	780	3	N	16					164
							18	9									
11	840	N	709	-0-	-131	-0-	25	1	652	3	N	29					193
							32	9									
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	N	38					231
							42	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	778	3	N	30					261
							33	9									
*02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	27	1	679	3	N	27					288
							30	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	20	1	392	3	N	6					209
							7	9									
10	620	N	469	-0-	-151	-0-	22	1	418	3	N	26	208	1			27
							29	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	3	N	-0-					27
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	620	3	N	2					29
							2	9									
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	N	209	178	1			60
							230	9									
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	-0-					60

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	3840	X	3727	-0-	-113	-0-	182	1	3506	3	N	35					90
							39	9									
10	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	184	1	3490	3	N	45					135
							50	9									
11	3900	X	3553	-0-	-347	-0-	176	1	3320	3	N	52					187
							57	9									
12	4030	X	3480	-0-	-550	-0-	168	1	3264	3	N	44					231
							48	9									
01	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	137	1	2762	3	N	47	185	1			93
							52	9									
02	3596	X	2823	-0-	-773	-0-	138	1	2642	3	N	39					132
							43	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	61	1			-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

09	3390	X	2289	-0-	-1101	-0-	111	1	2148	3	N	27					174
							30	9									
10	3410	X	2870	-0-	-540	-0-	142	1	2704	3	N	22					196
							24	9									
11	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	134	1	2534	3	N	-0-					196
12	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	127	1	2480	3	N	105					301
							116	9									
01	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	123	1	2469	3	N	3	185	1			119
							3	9									
02	2697	X	2380	-0-	-317	-0-	118	1	2262	3	N	-0-					119

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

09	5760	X	3799	-0-	-1961	-0-	185	1	3574	3	N	36	288	1			76
							40	9									
10	5952	X	4173	-0-	-1779	-0-	208	1	3945	3	N	18					94
							20	9									
11	5760	X	2538	-0-	-3222	-0-	128	1	2410	3	N	-0-					94
12	5828	X	4182	-0-	-1646	-0-	194	1	3770	3	N	198	190	1			102
							218	9									
01	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	214	1	4313	3	N	12					114
							13	9									
*02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	238	1	4561	3	N	52					166
							57	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	241	1	4770	3	N	40	191	1			66
							44	9									
10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	210	1	4791	3	N	31					97
							34	9									
11	4770	X	4688	-0-	-82	-0-	168	1	4463	3	N	52					149
							57	9									
12	5239	X	4536	-0-	-703	-0-	186	1	4278	3	N	65					214
							72	9									
01	5239	X	4277	-0-	-962	-0-	164	1	4061	3	N	47					261
							52	9									
02	4901	X	4042	-0-	-859	-0-	153	1	3828	3	N	55	187	1			129
							61	9									

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	64	1	1236	3	N	17					139
							19	9									
10	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	56	1	1063	3	N	18					157
							20	9									
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	3	N	19					176
							21	9									
12	1364	N	717	-0-	-647	-0-	34	1	671	3	N	11					187
							12	9									
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1173	3	N	27					214
							30	9									
02	1218	N	925	-0-	-293	-0-	45	1	867	3	N	12					226
							13	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	209	1	4127	3	N	55	137	1			60
							61	9									
10	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	187	1	4276	3	N	60					120
							66	9									
11	4440	X	4089	-0-	-351	-0-	146	1	3878	3	N	59					179
							65	9									
12	4557	X	4187	-0-	-370	-0-	166	1	3813	3	N	189	181	1			187
							208	9									
01	4557	X	4161	-0-	-396	-0-	159	1	3932	3	N	64	182	1			69
							70	9									
02	4263	X	3604	-0-	-659	-0-	136	1	3393	3	N	68					137
							75	9									

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
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	3	N	16	115	1			27
							18	9									
10	1085	N	973	-0-	-112	-0-	49	1	924	3	N	-0-					27
11	990	N	749	-0-	-241	-0-	38	1	711	3	N	-0-					27
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	3	N	162					189
							178	9									
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	108	1	2177	3	N	-0-					189
02	725	N	710	-0-	-15	-0-	35	1	675	3	N	-0-					189

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 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
09	16470	X	8178	-0-	-8292	-0-	567	1	7561	3	N	45					144
							50	9									
10	17019	X	7791	-0-	-9228	-0-	568	1	7179	3	N	40					184
							44	9									
11	13170	X	7003	-0-	-6167	-0-	613	1	6358	3	N	29					213
							32	9									
12	11966	X	6463	-0-	-5503	-0-	688	1	5775	3	N	-0-					213
01	10075	X	6487	-0-	-3588	-0-	453	1	6034	3	N	-0-					213
02	7917	X	5657	-0-	-2260	-0-	390	1	5236	3	N	28					241
							31	9									

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	25	182	1			-0-
							28	9									
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	6085	-0-	-365	-0-	298	1	5746	3	N	37					89
							41	9									
10	6727	X	5830	-0-	-897	-0-	288	1	5467	3	N	68					157
							75	9									
11	6510	X	5462	-0-	-1048	-0-	271	1	5111	3	N	73	186	1			44
							80	9									
12	6727	X	5758	-0-	-969	-0-	279	1	5439	3	N	36					80
							40	9									
01	6293	X	4796	-0-	-1497	-0-	224	1	4517	3	N	50					130
							55	9									
02	5887	X	4245	-0-	-1642	-0-	208	1	3978	3	N	54					184
							59	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	143	1	2758	3	N	-0-	27	1			107
10	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	144	1	2736	3	N	-0-					107
11	3060	X	2043	-0-	-1017	-0-	103	1	1939	3	N	1					108
							1	9									
12	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	143	1	2778	3	N	29					137
							32	9									
01	3007	X	2485	-0-	-522	-0-	117	1	2354	3	N	13	85	1			65
							14	9									
02	2813	X	2579	-0-	-234	-0-	126	1	2410	3	N	39					104
							43	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

09	32057	X	32057	-0-	-0-	-0-	1564	1	30144	3	N	317	547	1			53
							349	9									
10	32767	X	30910	-0-	-1857	-0-	1531	1	29064	3	N	286	193	1			146
							315	9									
11	31710	X	30210	-0-	-1500	-0-	1506	1	28397	3	N	279	192	1			233
							307	9									
12	33139	X	29752	-0-	-3387	-0-	1437	1	27978	3	N	306	375	1			164
							337	9									
01	33139	X	28456	-0-	-4683	-0-	1331	1	26824	3	N	274	287	1			151
							301	9									
02	31001	X	26244	-0-	-4757	-0-	1287	1	24656	3	N	274	189	1			236
							301	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

09	3900	X	2368	-0-	-1532	-0-	163	1	2168	3	N	34					218
							37	9									
10	3906	X	2941	-0-	-965	-0-	212	1	2679	3	N	45					263
							50	9									
11	3780	X	3319	-0-	-461	-0-	287	1	2980	3	N	47	1	8			309
							52	9									
12	3906	X	3279	-0-	-627	-0-	344	1	2889	3	N	42					351
							46	9									
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	216	1	2882	3	N	34	179	1			206
							37	9									
02	3219	X	2854	-0-	-365	-0-	196	1	2623	3	N	32					238
							35	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	3750	X	3675	-0-	-75	-0-	181	1	3480	3	N	13	189	1			80
							14	9									
10	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	184	1	3495	3	N	29					109
							32	9									
11	3900	X	3604	-0-	-296	-0-	180	1	3394	3	N	27					136
							30	9									
12	4030	X	3534	-0-	-496	-0-	171	1	3334	3	N	26					162
							29	9									
01	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	161	1	3246	3	N	27					189
							30	9									
02	3567	X	3158	-0-	-409	-0-	155	1	2972	3	N	28					217
							31	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	78	1	1542	3	N	21					59
							23	9									
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	74	1	1686	3	N	40					99
							44	9									
11	1680	N	1053	-0-	-627	-0-	37	1	985	3	N	28					127
							31	9									
12	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	53	1	1212	3	N	44					171
							48	9									
01	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	58	1	1434	3	N	50					221
							55	9									
*02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	95	1	2383	3	N	90	185	1			126
							99	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	782	3	N	9					196
							10	9									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	734	3	N	13	169	1			40
							14	9									
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	35	1	668	3	N	2					42
							2	9									
12	868	N	680	-0-	-188	-0-	33	1	633	3	N	13					55
							14	9									
01	775	N	572	-0-	-203	-0-	27	1	545	3	N	-0-					55
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	-0-					55

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	2430	X	2068	-0-	-362	-0-	99	1	1910	3	N	54	188	1			201
							59	9									
10	2387	X	2178	-0-	-209	-0-	102	1	1929	3	N	134	188	1			147
							147	9									
11	2310	X	2125	-0-	-185	-0-	100	1	1893	3	N	120	188	1			79
							132	9									
12	2387	X	2057	-0-	-330	-0-	95	1	1855	3	N	97					176
							107	9									
01	2170	X	2051	-0-	-119	-0-	91	1	1837	3	N	112	182	1			106
							123	9									
02	2059	N	1901	-0-	-158	-0-	91	1	1744	3	N	60					166
							66	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	5313	-0-	-2187	-0-	256	1	4926	3	N	119	425	1			107
							131	9									
10	7874	X	7595	-0-	-279	-0-	370	1	7023	3	N	184					291
							202	9									
11	7620	X	7443	-0-	-177	-0-	365	1	6881	3	N	179	380	1			90
							197	9									
12	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	433	1	8433	3	N	218	181	1			127
							240	9									
01	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	395	1	7958	3	N	162	30	1			259
							178	9									
02	7192	X	3572	-0-	-3620	-0-	172	1	3295	3	N	95	187	1			167
							105	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	55	1	1053	3	N	33	186	1			65
							36	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	3	N	176	191	1			50
							194	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	90	1	1698	3	N	56					106
							62	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	91	1	1769	3	N	60					166
							66	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	85	1	1710	3	N	66	115	1			117
							73	9									
02	1798	N	1386	-0-	-412	-0-	66	1	1263	3	N	52					169
							57	9									

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5127	-0-	-813	-0-	252	1	4862	3	N	12	188	1			47
							13	9									
10	6138	X	5478	-0-	-660	-0-	264	1	5006	3	N	189	184	1			52
							208	9									
11	5880	X	5426	-0-	-454	-0-	270	1	5086	3	N	64					116
							70	9									
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	310	1	6037	3	N	132					248
							145	9									
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	289	1	5819	3	N	94	258	1			84
							103	9									
02	5249	X	5109	-0-	-140	-0-	248	1	4753	3	N	98					182
							108	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	3	N	18	187	1			54
							20	9									
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	62	1	1171	3	N	45					99
							50	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	59	1	1105	3	N	32					131
							35	9									
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1134	3	N	43					174
							47	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1124	3	N	42					216
							46	9									
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1003	3	N	28					244
							31	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

09	330	N	265	-0-	-65	B	-0-	265	2		N	-0-					9
10	341	N	246	-0-	-95	B	-0-	246	2		N	-0-					9
11	240	N	191	-0-	-49	B	-0-	191	2		N	-0-					9
12	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2		N	-0-					9
01	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-					9
*02	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-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

09	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	26	1	543	2	Y	-0-				-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	43	1	541	2	Y	-0-				-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	49	1	487	2	Y	-0-				-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	67	1	482	2	Y	-0-				-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	32	1	480	2	Y	-0-				-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	54	1	435	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

09	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	10	1	199	2	Y	-0-				1
10	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	15	1	190	2	Y	-0-				1
11	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	17	1	169	2	Y	-0-				1
12	217	N	175	-0-	-42	B	-0-	21	1	154	2	Y	-0-				1
01	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	12	1	183	2	Y	-0-				1
02	174	N	165	-0-	-9	B	-0-	18	1	147	2	Y	-0-				1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	5075	X	5075	-0-	-0- B	-0-	233	1	4842	2	Y	-0-					10
10	4805	X	3903	-0-	-902 B	-0-	285	1	3618	2	Y	-0-					10
11	5514	X	5514	-0-	-0- B	-0-	500	1	5014	2	Y	-0-					10
12	5239	X	4896	-0-	-343 B	-0-	597	1	4299	2	Y	-0-					10
01	5239	X	4639	-0-	-600 B	-0-	291	1	4348	2	Y	-0-					10
02	5336	X	3706	-0-	-1630 B	-0-	409	1	3297	2	Y	-0-					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

09	2760	X	2321	-0-	-439 B	-0-	104	1	2164	2	Y	48					48
							53	9									
10	2511	X	1060	-0-	-1451 B	-0-	77	1	983	2	Y	-0-					48
11	2526	X	2526	-0-	-0- B	-0-	226	1	2264	2	Y	33	81	1			-0-
							36	9									
12	2387	X	1290	-0-	-1097 B	-0-	157	1	1133	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1421	-0-	-966 B	-0-	89	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*02	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	293	1	2359	2	Y	16					16
							18	9									

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

09	976	X	976	-0-	-0- B	-0-	45	1	931	2	Y	-0-					8
10	1216	X	1216	-0-	-0- B	-0-	89	1	1127	2	Y	-0-					8
11	1090	X	1090	-0-	-0- B	-0-	99	1	991	2	Y	-0-					8
12	1160	X	1160	-0-	-0- B	-0-	141	1	1019	2	Y	-0-					8
01	1209	X	1158	-0-	-51 B	-0-	73	1	1085	2	Y	-0-					8
02	1131	X	1012	-0-	-119 B	-0-	112	1	900	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

09	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					8
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	54	1	679	2	Y	-0-					8
11	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	68	1	683	2	Y	-0-					8
12	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	85	1	616	2	Y	-0-					8
01	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	48	1	716	2	Y	-0-					8
02	725	N	648	-0-	-77 B	-0-	72	1	576	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

09	660	N	637	-0-	-23 B	-0-	29	1	608	2	Y	-0-					1
10	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	48	1	612	2	Y	-0-					1
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	61	1	611	2	Y	-0-					1
12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	81	1	585	2	Y	-0-					1
01	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	41	1	614	2	Y	-0-					1
02	638	N	593	-0-	-45 B	-0-	65	1	528	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

09	240	N	53	-0-	-187 B	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	16	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	21	1	173	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
09	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44 B	-0-	37	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	52	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	30	1	447	2	Y	-0-					-0-
*02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	52	1	423	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	451	-0-	1 B	-6964	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	480	-0-	15 B	-6949	35	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	477	-0-	27 B	-6922	43	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	399	-0-	-66 B	-6922	49	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	516	-0-	51 B	-6871	32	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	388	-0-	-47 B	-6871	43	1	345	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					1
10	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	23	1	294	2	Y	-0-					1
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	28	1	280	2	Y	-0-					1
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	38	1	275	2	Y	-0-					1
01	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	20	1	297	2	Y	-0-					1
*02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	33	1	267	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2 B	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	2709	-0-	309 B	-1320	124	1	2585	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2770	-0-	290 B	-1030	202	1	2568	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2655	-0-	255 B	-775	241	1	2414	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2718	-0-	238 B	-537	331	1	2387	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2699	-0-	219 B	-318	169	1	2530	2	Y	-0-					-0-
02	2320	N	2556	-0-	236 B	-82	282	1	2274	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	542	-0-	-58 B	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	41	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53 B	-0-	47	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66 B	-0-	60	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	34	1	505	2	Y	-0-					-0-
*02	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	57	1	458	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	72	1	1504	2	Y	-0-					4
10	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	116	1	1471	2	Y	-0-					4
11	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	139	1	1395	2	Y	-0-					4
12	1643	N	1549	-0-	-94 B	-0-	189	1	1360	2	Y	-0-					4
01	1581	N	1562	-0-	-19 B	-0-	98	1	1464	2	Y	-0-					4
02	1479	N	1458	-0-	-21 B	-0-	161	1	1297	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
09	570	N	529	-0-	-41 B	-33664	24	1	505	2	Y	-0-					1
10	527	N	560	-0-	33 B	-33631	41	1	519	2	Y	-0-					1
11	540	N	532	-0-	-8 B	-33631	48	1	484	2	Y	-0-					1
12	558	N	528	-0-	-30 B	-33631	64	1	464	2	Y	-0-					1
01	558	N	525	-0-	-33 B	-33631	33	1	492	2	Y	-0-					1
02	522	N	512	-0-	-10 B	-33631	57	1	455	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
09	2880	X	2850	-0-	-30 B	-0-	131	1	2719	2	Y	-0-					2
10	3131	X	2652	-0-	-479 B	-0-	194	1	2458	2	Y	-0-					2
11	3030	X	2732	-0-	-298 B	-0-	248	1	2484	2	Y	-0-					2
12	3131	X	2997	-0-	-134 B	-0-	365	1	2632	2	Y	-0-					2
01	2945	X	2807	-0-	-138 B	-0-	176	1	2631	2	Y	-0-					2
*02	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	323	1	2606	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
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	50	1	1029	2	Y	-0-					2
10	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	81	1	1030	2	Y	-0-					2
11	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	97	1	969	2	Y	-0-					2
12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	134	1	969	2	Y	-0-					2
01	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	75	1	1117	2	Y	-0-					2
*02	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	127	1	1027	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1041	1	1931	2	Y	296	268	1			145
							326	9									
10	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	867	1	1978	2	Y	10	92	1			63
							11	9									
11	3180	X	2652	-0-	-528	-0-	729	1	1818	2	Y	95					158
							105	9									
12	3410	X	2665	-0-	-745	-0-	736	1	1798	2	Y	119	179	1			98
							131	9									
01	3410	X	2337	-0-	-1073	-0-	698	1	1559	2	Y	73	86	1			85
							80	9									
02	3190	X	2104	-0-	-1086	-0-	645	1	1408	2	Y	46	87	1			44
							51	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	1095	1	2031	2	Y	311	282	1			245
							342	9									
10	3162	X	2868	-0-	-294	-0-	870	1	1987	2	Y	10	92	1			163
							11	9									
11	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	765	1	1906	2	Y	99					262
							109	9									
12	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	786	1	1921	2	Y	129	191	1			200
							142	9									
01	3162	X	2595	-0-	-567	-0-	775	1	1731	2	Y	81	96	1			185
							89	9									
02	2958	X	2504	-0-	-454	-0-	767	1	1675	2	Y	56	104	1			137
							62	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	2465	1	5926	2	Y	464	438	0	21	1	17
							16	4	510	9							
10	DLQ G-10		8629	-0-	8629	8629	1681	1	6503	2	Y	399	373	0	24	1	19
							6	4	439	9							
11	DLQ G-10		8697	-0-	8697	17326	1849	1	6420	2	Y	364	343	0	31	1	9
							28	4	400	9							
12	DLQ G-10		8122	-0-	8122	25448	1768	1	5970	2	Y	334	304	0	30	1	9
							17	4	367	9							
01	33717	X	8269	-0-	-25448	-0-	1593	1	6222	2	Y	404	384	0	19	1	10
							10	4	444	9							
*02	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	1901	1	7702	2	Y	516	501	0	7	1	18
							9	4	568	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	4575	-0-	-5325	-0-	80	1	4074	2	Y	374	365	0	10	1	14
							10	4	411	9							
10	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	76	1	3796	2	Y	421	403	0	11	1	21
							5	4	463	9							
11	DLQ G-10		6204	-0-	6204	10544	136	1	5401	2	Y	574	558	0	21	1	16
							36	4	631	9							
12	DLQ G-10		6190	-0-	6190	16734	143	1	5409	2	Y	557	535	0	22	1	16
							25	4	613	9							
01	22307	X	5573	-0-	-16734	-0-	122	1	4914	2	Y	478	466	0	15	1	13
							11	4	526	9							
*02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	129	1	4580	2	Y	488	480	0	3	1	18
							6	4	537	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	179	1	3657	2	Y	54	49	0	10	1	2
							35	4	59	9							
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	276	1	6358	2	Y	21	4	0	19	1	-0-
							7	4	23	9							
11	5070	X	3515	-0-	-1555	-0-	166	1	3328	2	Y	15	2	0	13	1	-0-
							4	4	17	9							
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	221	1	5156	2	Y	98	73	0	21	1	4
							10	4	108	9							
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	190	1	4578	2	Y	213	193	0	13	1	11
							12	4	234	9							
02	T. A.		2373	-0-	2373	2373	91	1	1971	2	Y	273	267	0	1	1	16
							11	4	300	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	465	1	6327	2	Y	40	29	0	16	1	1
							8	4	44	9							
10	DLQ G-10		6431	-0-	6431	6431	441	1	5879	2	Y	80	60	0	18	1	3
							23	4	88	9							
11	DLQ G-10		4606	-0-	4606	11037	395	1	3722	2	Y	436	398	0	14	1	27
							9	4	480	9							
12	DLQ G-10		5273	-0-	5273	16310	393	1	4526	2	Y	288	277	0	18	1	20
							37	4	317	9							
01	21612	X	5302	-0-	-16310	-0-	357	1	4670	2	Y	229	221	0	14	1	14
							23	4	252	9							
*02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	281	1	3412	2	Y	188	190	0	2	1	10
							6	4	207	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 #: 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
09	4140	X	1001	-0-	-3139	-0-	94	1	862	2	Y	36	30	0	2	1	4
							5	4	40	9							
10	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	139	1	1350	2	Y	94	82	0	4	1	12
							3	4	103	9							
11	DLQ G-10		1116	-0-	1116	2711	97	1	928	2	Y	82	80	0	3	1	11
							1	4	90	9							
12	DLQ G-10		1138	-0-	1138	3849	83	1	1005	2	Y	44	47	0	4	1	4
							2	4	48	9							
01	3000	N	1231	-0-	-1769	2080	100	1	1078	2	Y	45	44	0	3	1	2
							3	4	50	9							
*02	2900	N	1407	-0-	-1493	587	106	1	1220	2	Y	72	66	0	1	1	7
							2	4	79	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
09	3180	X	13	-0-	-3167	-0-	12	2	1	9	Y	1	7	0			-0-
10	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12	-0-	12	28	12	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	24	-0-	-28	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	148	143	0			5
							1	4	163	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
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6360	X	6343	-0-	-17	-0-	429	1	5834	2	N	66	52	0	15	1	2
							7	4	73	9							
10	6572	X	5616	-0-	-956	-0-	377	1	5026	2	N	175	155	0	15	1	7
							20	4	193	9							
11	7230	X	5350	-0-	-1880	-0-	493	1	4650	2	N	177	156	0	18	1	10
							12	4	195	9							
12	7471	X	4521	-0-	-2950	-0-	349	1	4007	2	N	121	107	0	16	1	8
							32	4	133	9							
01	7471	X	4613	-0-	-2858	-0-	319	1	4173	2	N	91	82	0	12	1	5
							21	4	100	9							
02	6119	X	4035	-0-	-2084	-0-	301	1	3644	2	N	76	74	0	3	1	4
							6	4	84	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
09	5340	X	4399	-0-	-941	-0-	1252	1	3011	2	Y	118	106	0	11	1	4
							6	4	130	9							
10	DLQ G-10		4854	-0-	4854	4854	960	1	3713	2	Y	162	144	0	14	1	8
							3	4	178	9							
11	DLQ G-10		5126	-0-	5126	9980	1111	1	3860	2	Y	129	115	0	19	1	3
							13	4	142	9							
12	DLQ G-10		9967	-0-	9967	19947	2227	1	7521	2	Y	188	149	0	38	1	4
							12	4	207	9							
01	33055	X	13108	-0-	-19947	-0-	2638	1	10308	2	Y	139	110	0	30	1	3
							9	4	153	9							
*02	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	2476	1	10029	2	Y	172	161	0	9	1	5
							6	4	189	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	44	1	2247	2	Y	326	313	0	6	1	13
							8	4	359	9							
10	DLQ G-10		4657	-0-	4657	4657	84	1	4208	2	Y	327	311	0	13	1	16
							5	4	360	9							
11	DLQ G-10		6203	-0-	6203	10860	142	1	5619	2	Y	378	362	0	22	1	10
							26	4	416	9							
12	DLQ G-10		5305	-0-	5305	16165	126	1	4775	2	Y	352	333	0	19	1	10
							17	4	387	9							
01	22624	X	6459	-0-	-16165	-0-	144	1	5785	2	Y	472	453	0	17	1	12
							11	4	519	9							
*02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	162	1	5742	2	Y	461	451	0	5	1	17
							6	4	507	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

09	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	171	1	8727	2	Y	184	162	0	22	1	6
							11	4	202	9							
10	DLQ G-10		7855	-0-	7855	7855	152	1	7566	2	Y	121	100	0	22	1	5
							4	4	133	9							
11	DLQ G-10		10726	-0-	10726	18581	258	1	10272	2	Y	159	121	0	40	1	3
							21	4	175	9							
12	DLQ G-10		13003	-0-	13003	31584	326	1	12332	2	Y	296	243	0	49	1	7
							19	4	326	9							
01	43625	X	12041	-0-	-31584	-0-	281	1	11274	2	Y	429	392	0	33	1	11
							14	4	472	9							
*02	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	254	1	9038	2	Y	259	254	0	7	1	9
							6	4	285	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

09	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	199	1	10158	2	Y	1279	1246	0	26	1	49
							32	4	1407	9							
10	DLQ G-10		11369	-0-	11369	11369	195	1	9749	2	Y	1282	1238	0	29	1	64
							15	4	1410	9							
11	DLQ G-10		11818	-0-	11818	23187	250	1	9908	2	Y	1431	1416	0	39	1	40
							86	4	1574	9							
12	DLQ G-10		10021	-0-	10021	33208	228	1	8636	2	Y	1011	988	0	35	1	28
							45	4	1112	9							
01	42552	X	9344	-0-	-33208	-0-	207	1	8332	2	Y	716	700	0	25	1	19
							17	4	788	9							
*02	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	204	1	7240	2	Y	533	527	0	6	1	19
							8	4	586	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	110	1	5582	2	Y	1296	1258	0	14	1	50
							28	4	1426	9							
10	DLQ G-10		7414	-0-	7414	7414	124	1	6165	2	Y	1013	994	0	18	1	51
							11	4	1114	9							
11	DLQ G-10		7740	-0-	7740	15154	171	1	6790	2	Y	669	676	0	26	1	18
							43	4	736	9							
12	DLQ G-10		7700	-0-	7700	22854	179	1	6784	2	Y	644	617	0	27	1	18
							29	4	708	9							
01	30478	X	7624	-0-	-22854	-0-	167	1	6702	2	Y	673	653	0	20	1	18
							15	4	740	9							
*02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	169	1	6000	2	Y	659	648	0	5	1	24
							9	4	725	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	1063	1	9713	2	Y	296	265	0	25	1	32
							57	4	326	9							
10	DLQ G-10		9589	-0-	9589	9589	861	1	8381	2	Y	298	268	0	25	1	37
							19	4	328	9							
11	DLQ G-10		10844	-0-	10844	20433	989	1	9483	2	Y	328	288	0	37	1	40
							11	4	361	9							
12	DLQ G-10		8304	-0-	8304	28737	611	1	7417	2	Y	237	228	0	30	1	19
							15	4	261	9							
01	38052	X	9315	-0-	-28737	-0-	768	1	8256	2	Y	244	225	0	25	1	13
							23	4	268	9							
*02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	590	1	6806	2	Y	230	216	0	5	1	22
							13	4	253	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	162	1	8287	2	Y	1217	1184	0	22	1	47
							30	4	1339	9							
10	DLQ G-10		10497	-0-	10497	10497	186	1	9286	2	Y	921	894	0	28	1	46
							12	4	1013	9							
11	DLQ G-10		10006	-0-	10006	20503	231	1	9178	2	Y	509	507	0	35	1	13
							37	4	560	9							
12	DLQ G-10		10506	-0-	10506	31009	255	1	9650	2	Y	523	483	0	39	1	14
							26	4	575	9							
01	41374	X	10365	-0-	-31009	-0-	237	1	9517	2	Y	542	514	0	28	1	14
							15	4	596	9							
*02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	103	1	3670	2	Y	438	433	0	3	1	16
							6	4	482	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X		4215	-0-	-915	-0-	284	1	3860	2	Y	60	52	0	10	1	2
								5	4	66	9							
10	DLQ	G-10		5475	-0-	5475	5475	359	1	4792	2	Y	277	254	0	14	1	11
								19	4	305	9							
11	DLQ	G-10		5033	-0-	5033	10508	456	1	4301	2	Y	241	221	0	17	1	14
								11	4	265	9							
12	DLQ	G-10		5483	-0-	5483	15991	421	1	4838	2	Y	168	152	0	19	1	11
								39	4	185	9							
01	19521	X		3530	-0-	-15991	-0-	241	1	3156	2	Y	106	102	0	9	1	6
								16	4	117	9							
*02	2832	X		2832	-0-	-0-	-0-	207	1	2515	2	Y	95	94	0	2	1	5
								5	4	105	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X		-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10		14789	-0-	14789	14789	304	1	12119	2	Y	2040	1936	0	47	1	57
								122	4	2244	9							
12	DLQ	G-10		7794	-0-	7794	22583	165	1	6258	2	Y	1200	1198	0	25	1	34
								51	4	1320	9							
01	28630	X		6047	-0-	-22583	-0-	119	1	4798	2	Y	1010	1003	0	14	1	27
								19	4	1111	9							
*02	5198	X		5198	-0-	-0-	-0-	115	1	4103	2	Y	881	873	0	3	1	32
								11	4	969	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X		-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10		4363	-0-	4363	4363	180	1	4164	2	Y	13	13	1			-0-
								5	4	14	9							
11	DLQ	G-10		5808	-0-	5808	10171	274	1	5501	2	Y	24	3	0	21	1	-0-
								7	4	26	9							
12	DLQ	G-10		5126	-0-	5126	15297	209	1	4874	2	Y	31	11	0	19	1	1
								9	4	34	9							
01	21301	X		6004	-0-	-15297	-0-	225	1	5434	2	Y	300	269	0	16	1	16
								15	4	330	9							
*02	8157	X		8157	-0-	-0-	-0-	340	1	7321	2	Y	418	405	0	5	1	24
								36	4	460	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
09	4170	X		-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10		2446	-0-	2446	2446	53	1	2075	2	Y	274	258	0	8	1	8
								17	4	301	9							
12	DLQ	G-10		6808	-0-	6808	9254	159	1	6022	2	Y	547	516	0	24	1	15
								25	4	602	9							
01	14543	X		5289	-0-	-9254	-0-	109	1	4352	2	Y	740	722	0	13	1	20
								14	4	814	9							
*02	5183	X		5183	-0-	-0-	-0-	121	1	4309	2	Y	676	668	0	3	1	25
								9	4	744	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4339	-0-	4339	4339	88	1	3505	2	Y	644	612	0	14	1	18
							38	4	708	9							
12	DLQ G-10		5492	-0-	5492	9831	120	1	4530	2	Y	737	716	0	18	1	21
							31	4	811	9							
01	15060	X	5229	-0-	-9831	-0-	107	1	4290	2	Y	744	732	0	13	1	20
							14	4	818	9							
*02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	109	1	3890	2	Y	770	759	0	3	1	28
							10	4	847	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
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4187	-0-	4187	4187	89	1	3554	2	Y	468	441	0	14	1	13
							29	4	515	9							
12	DLQ G-10		5679	-0-	5679	9866	123	1	4668	2	Y	776	748	0	19	1	22
							34	4	854	9							
01	15732	X	5866	-0-	-9866	-0-	118	1	4754	2	Y	888	872	0	14	1	24
							17	4	977	9							
*02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	116	1	4137	2	Y	798	790	0	3	1	29
							10	4	878	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	3172	-0-	-2858	-0-	147	1	2991	2	Y	8	8	1			-0-
							25	4	9	9							
10	DLQ G-10		6630	-0-	6630	6630	274	1	6326	2	Y	21	2	0	19	1	-0-
							7	4	23	9							
11	DLQ G-10		4941	-0-	4941	11571	232	1	4678	2	Y	22	4	0	18	1	-0-
							7	4	24	9							
12	DLQ G-10		1825	-0-	1825	13396	75	1	1739	2	Y	7	7	1			-0-
							3	4	8	9							
01	15302	X	1906	-0-	-13396	-0-	75	1	1820	2	Y	7	2	0	5	1	-0-
							3	4	8	9							
*02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	2	Y	6	5	0	1	1	-0-
							6	4	7	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
09	5220	X	768	-0-	-4452	-0-	35	1	724	2	Y	2	2	1			-0-
							7	4	2	9							
10	DLQ G-10		526	-0-	526	526	22	1	502	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	526					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	526					Y	-0-					-0-
01	3669	X	3143	-0-	-526	-0-	112	1	2698	2	Y	293	269	0	8	1	16
							11	4	322	9							
*02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	208	1	4478	2	Y	537	518	0	3	1	32
							23	4	591	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2190	-0-	-390	-0-	40	1	2060	2	Y	78	72	0	5	1	3
							4	4	86	9							
10	DLQ G-10		4287	-0-	4287	4287	82	1	4096	2	Y	96	83	0	12	1	4
							3	4	106	9							
11	DLQ G-10		4470	-0-	4470	8757	107	1	4254	2	Y	90	76	0	16	1	2
							10	4	99	9							
12	DLQ G-10		4637	-0-	4637	13394	115	1	4348	2	Y	151	132	0	17	1	4
							8	4	166	9							
01	17545	X	4151	-0-	-13394	-0-	97	1	3915	2	Y	122	111	0	12	1	3
							5	4	134	9							
*02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	89	1	3139	2	Y	147	143	0	2	1	5
							2	4	162	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
09	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	120	1	2444	2	Y	6	6	1			-0-
							21	4	7	9							
10	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	73	1	1680	2	Y	5	5	1			-0-
							2	4	6	9							
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1761					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1761					Y	-0-					-0-
01	3710	X	1949	-0-	-1761	-0-	77	1	1861	2	Y	7	2	0	5	1	-0-
							3	4	8	9							
*02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	132	1	2838	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
							13	4	7	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159	X	159	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	11790	X	8284	-0-	-3506	-0-	789	1	7215	2	Y	215	223	0	19	1	23
							43	4	237	9							
10	DLQ G-10		8175	-0-	8175	8175	721	1	7016	2	Y	383	336	0	21	1	49
							17	4	421	9							
11	DLQ G-10		6002	-0-	6002	14177	540	1	5180	2	Y	251	248	0	20	1	32
							6	4	276	9							
12	DLQ G-10		5728	-0-	5728	19905	417	1	5067	2	Y	212	207	0	20	1	17
							11	4	233	9							
01	26390	X	6485	-0-	-19905	-0-	532	1	5717	2	Y	200	189	0	17	1	11
							16	4	220	9							
*02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	250	1	2889	2	Y	194	184	0	2	1	19
							6	4	213	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	8257	-0-	-2693	-0-	771	1	7044	2	Y	364	337	0	18	1	41
							42	4	400	9							
10	DLQ G-10		8184	-0-	8184	8184	712	1	6931	2	Y	476	435	0	20	1	62
							17	4	524	9							
11	DLQ G-10		5068	-0-	5068	13252	449	1	4302	2	Y	284	292	0	17	1	37
							5	4	312	9							
12	DLQ G-10		4020	-0-	4020	17272	292	1	3544	2	Y	161	171	0	14	1	13
							7	4	177	9							
01	23206	X	5934	-0-	-17272	-0-	470	1	5052	2	Y	361	339	0	15	1	20
							15	4	397	9							
*02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	389	1	4487	2	Y	538	501	0	3	1	54
							10	4	592	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
09	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	637	1	5823	2	Y	468	469	0	15	1	53
							36	4	515	9							
10	DLQ G-10		5889	-0-	5889	5889	493	1	4797	2	Y	534	502	0	14	1	71
							12	4	587	9							
11	DLQ G-10		5455	-0-	5455	11344	442	1	4236	2	Y	700	659	0	16	1	96
							7	4	770	9							
12	DLQ G-10		5665	-0-	5665	17009	382	1	4641	2	Y	574	600	0	19	1	51
							11	4	631	9							
01	23361	X	6352	-0-	-17009	-0-	493	1	5302	2	Y	492	499	0	16	1	28
							16	4	541	9							
*02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	417	1	4816	2	Y	460	438	0	4	1	46
							11	4	506	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	516	1	7021	2	Y	73	56	0	18	1	2
							9	4	80	9							
10	DLQ G-10		7691	-0-	7691	7691	525	1	6998	2	Y	128	104	0	21	1	5
							27	4	141	9							
11	DLQ G-10		6267	-0-	6267	13958	584	1	5507	2	Y	147	122	0	22	1	8
							14	4	162	9							
12	DLQ G-10		5162	-0-	5162	19120	402	1	4614	2	Y	99	83	0	18	1	6
							37	4	109	9							
01	24203	X	5083	-0-	-19120	-0-	354	1	4626	2	Y	73	62	0	13	1	4
							23	4	80	9							
*02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	327	1	3969	2	Y	56	54	0	3	1	3
							7	4	62	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	446	1	4076	2	Y	224	206	0	11	1	25
							25	4	246	9							
10	DLQ G-10		3994	-0-	3994	3994	343	1	3338	2	Y	277	256	0	10	1	36
							8	4	305	9							
11	DLQ G-10		2416	-0-	2416	6410	201	1	1927	2	Y	259	253	0	7	1	35
							3	4	285	9							
12	DLQ G-10		4375	-0-	4375	10785	309	1	3746	2	Y	284	279	0	15	1	25
							8	4	312	9							
01	12818	X	2033	-0-	-10785	-0-	162	1	1742	2	Y	113	127	0	5	1	6
							5	4	124	9							
*02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	387	1	4470	2	Y	272	248	0	3	1	27
							9	4	299	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	3863	-0-	-2197	-0-	363	1	3317	2	Y	148	138	0	9	1	16
							20	4	163	9							
10	DLQ G-10		4926	-0-	4926	4926	435	1	4232	2	Y	226	200	0	13	1	29
							10	4	249	9							
11	DLQ G-10		5977	-0-	5977	10903	538	1	5156	2	Y	252	229	0	20	1	32
							6	4	277	9							
12	DLQ G-10		5498	-0-	5498	16401	397	1	4817	2	Y	249	241	0	19	1	21
							10	4	274	9							
01	20854	X	4453	-0-	-16401	-0-	354	1	3810	2	Y	253	249	0	11	1	14
							11	4	278	9							
*02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	216	1	2488	2	Y	239	227	0	2	1	24
							5	4	263	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	109	1	4369	2	Y	429	418	0	11	1	10
							21	4	472	9							
10	DLQ G-10		4842	-0-	4842	4842	130	1	4378	2	Y	281	266	0	13	1	12
							25	4	309	9							
11	DLQ G-10		3553	-0-	3553	8395	113	1	3128	2	Y	279	268	0	12	1	11
							5	4	307	9							
12	DLQ G-10		3615	-0-	3615	12010	123	1	3162	2	Y	294	283	0	13	1	9
							7	4	323	9							
01	15234	X	3224	-0-	-12010	-0-	114	1	2805	2	Y	273	265	0	8	1	9
							5	4	300	9							
*02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	100	1	2628	2	Y	273	269	0	2	1	11
							15	4	300	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	2517	-0-	-3393	-0-	59	1	2357	2	Y	82	79	0	6	1	2
							11	4	90	9							
10	DLQ G-10		2377	-0-	2377	2377	65	1	2198	2	Y	92	84	0	6	1	4
							13	4	101	9							
11	DLQ G-10		4079	-0-	4079	6456	131	1	3643	2	Y	272	252	0	14	1	10
							6	4	299	9							
12	DLQ G-10		3852	-0-	3852	10308	136	1	3500	2	Y	190	181	0	14	1	5
							7	4	209	9							
01	14171	X	3863	-0-	-10308	-0-	138	1	3400	2	Y	290	275	0	10	1	10
							6	4	319	9							
*02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	130	1	3374	2	Y	325	320	0	2	1	13
							18	4	358	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		721	-0-	721	721	18	1	682	2	Y	18	15	0	3	1	-0-
							1	4	20	9							
12	DLQ G-10		2077	-0-	2077	2798	51	1	1928	2	Y	85	75	0	8	1	2
							4	4	94	9							
01	3000	N	1981	-0-	-1019	1779	46	1	1842	2	Y	83	78	0	5	1	2
							2	4	91	9							
*02	2485	N	706	-0-	-1779	-0-	19	1	667	2	Y	18	18	0	1	1	1
							20	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	3164	-0-	-3826	-0-	58	1	2972	2	Y	117	120	0	8	1	4
							5	4	129	9							
10	DLQ	G-10	3539	-0-	3539	3539	67	1	3326	2	Y	131	119	0	10	1	6
							2	4	144	9							
11	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	6117	61	1	2390	2	Y	107	101	0	9	1	3
							9	4	118	9							
12	DLQ	G-10	2205	-0-	2205	8322	54	1	2039	2	Y	97	89	0	8	1	3
							5	4	107	9							
01	11027	X	2705	-0-	-8322	-0-	62	1	2477	2	Y	147	139	0	7	1	4
							4	4	162	9							
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	76	1	2675	2	Y	122	120	0	2	1	4
							2	4	134	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
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	338	1	4592	2	Y	120	107	0	12	1	4
							6	4	132	9							
10	DLQ	G-10	4192	-0-	4192	4192	279	1	3709	2	Y	173	159	0	11	1	7
							14	4	190	9							
11	DLQ	G-10	3711	-0-	3711	7903	337	1	3179	2	Y	170	155	0	12	1	10
							8	4	187	9							
12	DLQ	G-10	4517	-0-	4517	12420	347	1	3983	2	Y	141	126	0	16	1	9
							32	4	155	9							
01	15444	X	3024	-0-	-12420	-0-	208	1	2718	2	Y	77	74	0	8	1	4
							13	4	85	9							
*02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	2	Y	65	64	0	2	1	3
							3	4	72	9							

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
09	20730	X	20057	-0-	-673	-0-	357	1	18194	2	Y	1333	1280	0	47	1	50
							40	4	1466	9							
10	DLQ	G-10	20052	-0-	20052	20052	367	1	18290	2	Y	1252	1187	0	54	1	61
							18	4	1377	9							
11	DLQ	G-10	21273	-0-	21273	41325	486	1	19346	2	Y	1230	1183	0	75	1	33
							88	4	1353	9							
12	DLQ	G-10	21076	-0-	21076	62401	508	1	19244	2	Y	1152	1077	0	77	1	31
							57	4	1267	9							
01	83009	X	20608	-0-	-62401	-0-	472	1	18950	2	Y	1052	1000	0	56	1	27
							29	4	1157	9							
*02	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	465	1	16522	2	Y	1030	1008	0	12	1	37
							16	4	1133	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
09	4740	X	3024	-0-	-1716	-0-	71	1	2830	2	Y	100	103	0	8	1	2
							13	4	110	9							
10	DLQ	G-10	3158	-0-	3158	3158	88	1	2958	2	Y	87	76	0	9	1	4
							16	4	96	9							
11	DLQ	G-10	2910	-0-	2910	6068	96	1	2667	2	Y	129	117	0	11	1	5
							5	4	142	9							
12	DLQ	G-10	2955	-0-	2955	9023	108	1	2777	2	Y	58	51	0	11	1	1
							6	4	64	9							
01	11681	X	2658	-0-	-9023	-0-	98	1	2400	2	Y	143	132	0	7	1	5
							3	4	157	9							
*02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	92	1	2371	2	Y	209	204	0	2	1	8
							12	4	230	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3950	X		3950	-0-	-0-	-0-	351	1	3205	2	Y	340	325	0	8	1	39
								20	4	374	9							
10	DLQ	G-10		3445	-0-	3445	3445	291	1	2831	2	Y	287	279	0	9	1	38
								7	4	316	9							
11	DLQ	G-10		2065	-0-	2065	5510	166	1	1593	2	Y	275	269	0	6	1	38
								3	4	303	9							
12	DLQ	G-10		4177	-0-	4177	9687	275	1	3332	2	Y	511	490	0	13	1	46
								8	4	562	9							
01	13409	X		3722	-0-	-9687	-0-	231	1	2480	2	Y	910	896	0	7	1	53
								10	4	1001	9							
*02	2976	X		2976	-0-	-0-	-0-	205	1	2362	2	Y	367	381	0	2	1	37
								5	4	404	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
09	12180	X		10255	-0-	-1925	-0-	191	1	9732	2	Y	289	257	0	25	1	10
								14	4	318	9							
10	DLQ	G-10		10584	-0-	10584	10584	200	1	9939	2	Y	398	360	0	29	1	19
								7	4	438	9							
11	DLQ	G-10		10719	-0-	10719	21303	247	1	9820	2	Y	555	521	0	38	1	15
								41	4	611	9							
12	DLQ	G-10		11081	-0-	11081	32384	266	1	10063	2	Y	655	612	0	40	1	18
								31	4	721	9							
01	42639	X		10255	-0-	-32384	-0-	230	1	9225	2	Y	712	685	0	27	1	18
								17	4	783	9							
*02	6786	X		6786	-0-	-0-	-0-	168	1	5986	2	Y	567	560	0	4	1	21
								8	4	624	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X		6256	-0-	-1664	-0-	113	1	5745	2	Y	352	337	0	15	1	13
								11	4	387	9							
10	DLQ	G-10		6072	-0-	6072	6072	112	1	5538	2	Y	379	356	0	17	1	19
								5	4	417	9							
11	DLQ	G-10		6590	-0-	6590	12662	149	1	5919	2	Y	447	431	0	23	1	12
								30	4	492	9							
12	DLQ	G-10		8642	-0-	8642	21304	211	1	7974	2	Y	397	366	0	32	1	11
								20	4	437	9							
01	29706	X		8402	-0-	-21304	-0-	194	1	7802	2	Y	359	338	0	23	1	9
								11	4	395	9							
*02	6796	X		6796	-0-	-0-	-0-	179	1	6384	2	Y	207	204	0	5	1	7
								5	4	228	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
09	7530	X		3945	-0-	-3585	-0-	69	1	3487	2	Y	345	333	0	9	1	13
								9	4	380	9							
10	DLQ	G-10		3887	-0-	3887	3887	69	1	3457	2	Y	324	311	0	10	1	16
								5	4	356	9							
11	DLQ	G-10		5466	-0-	5466	9353	126	1	5025	2	Y	268	258	0	19	1	7
								20	4	295	9							
12	DLQ	G-10		4712	-0-	4712	14065	115	1	4340	2	Y	224	208	0	17	1	6
								11	4	246	9							
01	18487	X		4422	-0-	-14065	-0-	102	1	4079	2	Y	214	203	0	12	1	5
								6	4	235	9							
*02	3496	X		3496	-0-	-0-	-0-	86	1	3062	2	Y	313	305	0	2	1	11
								4	4	344	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4241	-0-	-349	-0-	66	3386	2	Y	703	690	0	9	1	27
							16	773	9							
10	DLQ G-10		4071	-0-	4071	4071	74	3684	2	Y	281	283	0	11	1	14
							4	309	9							
11	DLQ G-10		4485	-0-	4485	8556	103	4097	2	Y	243	235	0	16	1	6
							18	267	9							
12	DLQ G-10		3553	-0-	3553	12109	86	3258	2	Y	182	170	0	13	1	5
							9	200	9							
01	15200	X	3091	-0-	-12109	-0-	71	2871	2	Y	132	125	0	9	1	3
							4	145	9							
*02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	73	2580	2	Y	117	114	0	2	1	4
							2	129	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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	60	3077	2	Y	803	809	0	8	1	31
							18	883	9							
10	DLQ G-10		4744	-0-	4744	4744	82	4062	2	Y	540	532	0	12	1	27
							6	594	9							
11	DLQ G-10		4031	-0-	4031	8775	89	3526	2	Y	357	361	0	13	1	10
							23	393	9							
12	DLQ G-10		3351	-0-	3351	12126	79	2998	2	Y	239	230	0	12	1	7
							11	263	9							
01	15439	X	3313	-0-	-12126	-0-	74	2959	2	Y	250	241	0	9	1	7
							5	275	9							
*02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	98	3453	2	Y	335	328	0	2	1	12
							4	369	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	64	3276	2	Y	830	815	0	8	1	32
							18	913	9							
10	DLQ G-10		5312	-0-	5312	5312	94	4688	2	Y	476	470	0	14	1	24
							6	524	9							
11	DLQ G-10		6758	-0-	6758	12070	154	6145	2	Y	392	382	0	24	1	10
							28	431	9							
12	DLQ G-10		5156	-0-	5156	17226	125	4736	2	Y	256	240	0	19	1	7
							13	282	9							
01	21531	X	4305	-0-	-17226	-0-	95	3830	2	Y	338	325	0	11	1	9
							8	372	9							
*02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	109	3862	2	Y	209	208	0	3	1	7
							3	230	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	56	2862	2	Y	598	585	0	7	1	23
							13	658	9							
10	DLQ G-10		4171	-0-	4171	4171	74	3681	2	Y	374	367	0	11	1	19
							5	411	9							
11	DLQ G-10		4293	-0-	4293	8464	95	3793	2	Y	347	342	0	15	1	9
							23	382	9							
12	DLQ G-10		3386	-0-	3386	11850	80	3025	2	Y	245	235	0	12	1	7
							11	270	9							
01	15064	X	3214	-0-	-11850	-0-	72	2872	2	Y	241	233	0	9	1	6
							5	265	9							
*02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	96	3398	2	Y	503	488	0	3	1	18
							6	553	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	378	1	5149	2	Y	98	85	0	13	1	3
							7	4	108	9							
10	DLQ	G-10	5205	-0-	5205	5205	356	1	4739	2	Y	84	70	0	14	1	3
							18	4	92	9							
11	DLQ	G-10	4516	-0-	4516	9721	425	1	4005	2	Y	69	54	0	15	1	3
							10	4	76	9							
12	DLQ	G-10	4782	-0-	4782	14503	371	1	4257	2	Y	109	88	0	17	1	7
							34	4	120	9							
01	18986	X	4483	-0-	-14503	-0-	306	1	4007	2	Y	136	123	0	12	1	8
							20	4	150	9							
*02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	341	1	4137	2	Y	133	131	0	3	1	7
							7	4	146	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
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	569	1	7741	2	Y	244	220	0	20	1	9
							10	4	268	9							
10	DLQ	G-10	8742	-0-	8742	8742	598	1	7968	2	Y	132	113	0	23	1	5
							31	4	145	9							
11	DLQ	G-10	7516	-0-	7516	16258	709	1	6690	2	Y	91	66	0	26	1	4
							17	4	100	9							
12	DLQ	G-10	7036	-0-	7036	23294	551	1	6335	2	Y	90	64	0	25	1	5
							51	4	99	9							
01	29054	X	5760	-0-	-23294	-0-	387	1	5065	2	Y	257	231	0	15	1	16
							25	4	283	9							
*02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	354	1	4292	2	Y	263	262	0	3	1	14
							7	4	289	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	585	1	7956	2	Y	218	191	0	21	1	8
							10	4	240	9							
10	DLQ	G-10	8717	-0-	8717	8717	591	1	7868	2	Y	207	183	0	24	1	8
							30	4	228	9							
11	DLQ	G-10	7735	-0-	7735	16452	721	1	6802	2	Y	177	149	0	27	1	9
							17	4	195	9							
12	DLQ	G-10	6336	-0-	6336	22788	492	1	5660	2	Y	125	104	0	23	1	7
							46	4	138	9							
01	33153	X	10365	-0-	-22788	-0-	706	1	9235	2	Y	344	303	0	27	1	21
							46	4	378	9							
*02	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	648	1	7867	2	Y	360	357	0	6	1	18
							14	4	396	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	843	-0-	-2757	-0-	13	1	689	2	Y	125	130	0	2	1	5
							3	4	138	9							
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	114	1	4534	2	Y	437	407	0	18	1	12
							28	4	481	9							
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	170	1	6450	2	Y	717	683	0	26	1	20
							32	4	789	9							
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	113	1	4532	2	Y	595	586	0	13	1	16
							12	4	655	9							
02	T. A.		5214	-0-	5214	5214	127	1	4510	2	Y	518	512	0	3	1	19
							7	4	570	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
09	10470	X	6519	-0-	-3951	-0-	117	1	5985	2	Y	368	349	0	16	1	14
							12	4	405	9							
10	DLQ G-10		5368	-0-	5368	5368	100	1	4935	2	Y	299	284	0	14	1	15
							4	4	329	9							
11	DLQ G-10		8684	-0-	8684	14052	199	1	7923	2	Y	479	451	0	30	1	13
							35	4	527	9							
12	DLQ G-10		3889	-0-	3889	17941	94	1	3552	2	Y	212	205	0	14	1	6
							10	4	233	9							
01	22447	X	4506	-0-	-17941	-0-	106	1	4260	2	Y	123	114	0	12	1	3
							5	4	135	9							
*02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	101	1	3583	2	Y	112	108	0	3	1	4
							2	4	123	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5276	-0-	-34	-0-	353	1	4804	2	Y	103	88	0	12	1	4
							6	4	113	9							
10	DLQ G-10		4283	-0-	4283	4283	288	1	3836	2	Y	131	118	0	12	1	5
							15	4	144	9							
11	DLQ G-10		7749	-0-	7749	12032	727	1	6853	2	Y	138	109	0	27	1	7
							17	4	152	9							
12	DLQ G-10		4299	-0-	4299	16331	333	1	3824	2	Y	101	87	0	15	1	6
							31	4	111	9							
01	20135	X	3804	-0-	-16331	-0-	261	1	3414	2	Y	102	92	0	10	1	6
							17	4	112	9							
*02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	265	1	3220	2	Y	104	103	0	2	1	5
							6	4	114	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
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	367	1	4987	2	Y	79	66	0	13	1	3
							6	4	87	9							
10	DLQ G-10		4480	-0-	4480	4480	308	1	4109	2	Y	43	33	0	12	1	1
							16	4	47	9							
11	DLQ G-10		4004	-0-	4004	8484	378	1	3570	2	Y	42	27	0	14	1	2
							10	4	46	9							
12	DLQ G-10		4309	-0-	4309	12793	338	1	3883	2	Y	52	35	0	16	1	3
							31	4	57	9							
01	18145	X	5352	-0-	-12793	-0-	367	1	4803	2	Y	144	125	0	14	1	8
							24	4	158	9							
*02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	358	1	4343	2	Y	160	157	0	3	1	8
							8	4	176	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6005	X		6005	-0-	-0-	-0-	409	1	5560	2	Y	26	12	0	14	1	-0-
								7	4	29	9							
10	DLQ	G-10		4888	-0-	4888	4888	338	1	4493	2	Y	36	22	0	13	1	1
								17	4	40	9							
11	DLQ	G-10		5246	-0-	5246	10134	496	1	4681	2	Y	52	33	0	18	1	2
								12	4	57	9							
12	DLQ	G-10		6003	-0-	6003	16137	470	1	5402	2	Y	79	56	0	21	1	4
								44	4	87	9							
01	22072	X		5935	-0-	-16137	-0-	408	1	5346	2	Y	140	120	0	16	1	8
								27	4	154	9							
*02	5198	X		5198	-0-	-0-	-0-	382	1	4638	2	Y	154	150	0	4	1	8
								9	4	169	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
09	4740	X		2986	-0-	-1754	-0-	55	1	2807	2	Y	109	101	0	7	1	4
								4	4	120	9							
10	DLQ	G-10		3221	-0-	3221	3221	61	1	3050	2	Y	98	88	0	9	1	5
								2	4	108	9							
11	DLQ	G-10		3792	-0-	3792	7013	90	1	3574	2	Y	107	95	0	14	1	3
								10	4	118	9							
12	DLQ	G-10		2797	-0-	2797	9810	71	1	2670	2	Y	48	39	0	11	1	1
								3	4	53	9							
01	12956	X		3146	-0-	-9810	-0-	75	1	3016	2	Y	47	38	0	9	1	1
								3	4	52	9							
*02	1432	X		1432	-0-	-0-	-0-	39	1	1371	2	Y	20	19	0	1	1	1
								22	9									

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6037	X		6037	-0-	-0-	-0-	1707	1	4104	2	Y	197	177	0	15	1	7
								9	4	217	9							
10	DLQ	G-10		5521	-0-	5521	5521	1039	1	4020	2	Y	415	386	0	15	1	21
								5	4	457	9							
11	DLQ	G-10		8024	-0-	8024	13545	1695	1	5885	2	Y	378	360	0	29	1	10
								28	4	416	9							
12	DLQ	G-10		10698	-0-	10698	24243	2314	1	7816	2	Y	494	452	0	39	1	13
								25	4	543	9							
01	34986	X		10743	-0-	-24243	-0-	2056	1	8034	2	Y	581	555	0	24	1	15
								14	4	639	9							
*02	7158	X		7158	-0-	-0-	-0-	1314	1	5323	2	Y	467	460	0	5	1	17
								7	4	514	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
09	3900	X		3731	-0-	-169	-0-	68	1	3470	2	Y	170	159	0	9	1	6
								6	4	187	9							
10	DLQ	G-10		1043	-0-	1043	1043	20	1	973	2	Y	45	46	0	3	1	2
								50	9									
11	DLQ	G-10		4016	-0-	4016	5059	94	1	3755	2	Y	141	125	0	14	1	4
								12	4	155	9							
12	DLQ	G-10		6244	-0-	6244	11303	151	1	5711	2	Y	333	305	0	23	1	9
								16	4	366	9							
01	16867	X		5564	-0-	-11303	-0-	129	1	5169	2	Y	235	223	0	15	1	6
								7	4	259	9							
*02	3875	X		3875	-0-	-0-	-0-	101	1	3607	2	Y	149	147	0	3	1	5
								3	4	164	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3781	-0-	-539	-0-	72	1	3630	2	Y	68	59	0	9	1	2
							4	4	75	9							
10	DLQ	G-10	3906	-0-	3906	3906	75	1	3750	2	Y	72	60	0	11	1	3
							2	4	79	9							
11	DLQ	G-10	3793	-0-	3793	7699	91	1	3620	2	Y	67	55	0	14	1	1
							8	4	74	9							
12	DLQ	G-10	4971	-0-	4971	12670	121	1	4597	2	Y	219	196	0	18	1	6
							12	4	241	9							
01	17708	X	5038	-0-	-12670	-0-	119	1	4767	2	Y	134	123	0	14	1	3
							5	4	147	9							
*02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	108	1	3857	2	Y	89	86	0	3	1	3
							3	4	98	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
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	1526	1	3668	2	Y	579	561	0	13	1	22
							15	4	637	9							
10	DLQ	G-10	5481	-0-	5481	5481	1004	1	3885	2	Y	533	514	0	14	1	27
							6	4	586	9							
11	DLQ	G-10	6738	-0-	6738	12219	1247	1	4329	2	Y	1004	982	0	21	1	28
							58	4	1104	9							
12	DLQ	G-10	6820	-0-	6820	19039	1270	1	4290	2	Y	1104	1078	0	22	1	32
							46	4	1214	9							
01	26193	X	7154	-0-	-19039	-0-	1353	1	5287	2	Y	457	461	0	16	1	12
							11	4	503	9							
*02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1165	1	4719	2	Y	427	420	0	4	1	15
							6	4	470	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	5875	-0-	-2855	-0-	1609	1	3866	2	Y	354	337	0	14	1	13
							11	4	389	9							
10	DLQ	G-10	10338	-0-	10338	10338	2035	1	7871	2	Y	387	354	0	28	1	18
							6	4	426	9							
11	DLQ	G-10	16813	-0-	16813	27151	3682	1	12787	2	Y	283	233	0	62	1	6
							33	4	311	9							
12	DLQ	G-10	13355	-0-	13355	40506	2965	1	10013	2	Y	325	273	0	50	1	8
							19	4	358	9							
01	53337	X	12831	-0-	-40506	-0-	2515	1	9828	2	Y	432	400	0	29	1	11
							13	4	475	9							
*02	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	1600	1	6482	2	Y	313	307	0	6	1	11
							6	4	344	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
09	17790	X	5986	-0-	-11804	-0-	1652	1	3972	2	Y	319	302	0	14	1	12
							11	4	351	9							
10	DLQ	G-10	8268	-0-	8268	8268	1545	1	5977	2	Y	671	628	0	22	1	33
							8	4	738	9							
11	DLQ	G-10	11603	-0-	11603	19871	2442	1	8481	2	Y	579	556	0	41	1	15
							43	4	637	9							
12	DLQ	G-10	16744	-0-	16744	36615	3706	1	12518	2	Y	449	390	0	63	1	11
							26	4	494	9							
01	46153	X	9538	-0-	-36615	-0-	1866	1	7290	2	Y	338	319	0	22	1	8
							10	4	372	9							
*02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	1144	1	4633	2	Y	372	363	0	4	1	13
							5	4	409	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 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
09	13560	X	12179	-0-	-1381	-0-	3325	1	7993	2	Y	762	722	0	29	1	29
							23	4	838	9							
10	DLQ	G-10	11114	-0-	11114	11114	2095	1	8103	2	Y	824	782	0	30	1	41
							10	4	906	9							
11	DLQ	G-10	11425	-0-	11425	22539	2312	1	8028	2	Y	932	909	0	39	1	25
							60	4	1025	9							
12	DLQ	G-10	11883	-0-	11883	34422	2543	1	8588	2	Y	655	619	0	43	1	18
							31	4	721	9							
01	46639	X	12217	-0-	-34422	-0-	2342	1	9151	2	Y	644	618	0	27	1	17
							16	4	708	9							
*02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	1485	1	6016	2	Y	965	942	0	5	1	35
							12	4	1062	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
09	8640	X	7447	-0-	-1193	-0-	2021	1	4858	2	Y	503	477	0	18	1	19
							15	4	553	9							
10	DLQ	G-10	8474	-0-	8474	8474	1596	1	6176	2	Y	631	596	0	23	1	31
							8	4	694	9							
11	DLQ	G-10	9463	-0-	9463	17937	1929	1	6697	2	Y	718	697	0	33	1	19
							47	4	790	9							
12	DLQ	G-10	8871	-0-	8871	26808	1875	1	6333	2	Y	578	549	0	32	1	16
							27	4	636	9							
01	36662	X	9854	-0-	-26808	-0-	1903	1	7437	2	Y	456	438	0	22	1	12
							12	4	502	9							
*02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	1419	1	5747	2	Y	416	408	0	5	1	15
							6	4	458	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	2585	1	6215	2	Y	579	553	0	22	1	22
							18	4	637	9							
10	DLQ	G-10	12404	-0-	12404	12404	2392	1	9255	2	Y	679	635	0	33	1	33
							10	4	747	9							
11	DLQ	G-10	10756	-0-	10756	23160	2248	1	7805	2	Y	601	580	0	38	1	16
							42	4	661	9							
12	DLQ	G-10	9924	-0-	9924	33084	2060	1	6958	2	Y	791	750	0	35	1	22
							36	4	870	9							
01	47334	X	14250	-0-	-33084	-0-	2650	1	10355	2	Y	1110	1072	0	31	1	29
							24	4	1221	9							
*02	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	1977	1	8008	2	Y	875	865	0	7	1	32
							12	4	963	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
09	12840	X	12529	-0-	-311	-0-	3501	1	8416	2	Y	538	503	0	30	1	20
							20	4	592	9							
10	DLQ	G-10	12141	-0-	12141	12141	2354	1	9107	2	Y	610	567	0	33	1	30
							9	4	671	9							
11	DLQ	G-10	10725	-0-	10725	22866	2226	1	7730	2	Y	658	632	0	38	1	18
							45	4	724	9							
12	DLQ	G-10	10517	-0-	10517	33383	2209	1	7460	2	Y	740	700	0	38	1	20
							34	4	814	9							
01	51376	X	17993	-0-	-33383	-0-	3469	1	13553	2	Y	863	821	0	40	1	22
							22	4	949	9							
*02	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	2534	1	10264	2	Y	738	724	0	10	1	26
							11	4	812	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X		5342	-0-	-1288	-0-	1466	1	3524	2	Y	311	294	0	13	1	12
								10	4	342	9							
10	DLQ	G-10		5778	-0-	5778	5778	1095	1	4237	2	Y	401	378	0	15	1	20
								5	4	441	9							
11	DLQ	G-10		6255	-0-	6255	12033	1302	1	4521	2	Y	369	357	0	22	1	10
								26	4	406	9							
12	DLQ	G-10		5161	-0-	5161	17194	1127	1	3807	2	Y	197	183	0	19	1	5
								10	4	217	9							
01	22562	X		5368	-0-	-17194	-0-	1048	1	4095	2	Y	199	187	0	12	1	5
								6	4	219	9							
*02	3998	X		3998	-0-	-0-	-0-	706	1	2859	2	Y	389	377	0	3	1	14
								5	4	428	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
09	12780	X		12086	-0-	-694	-0-	3401	1	8176	2	Y	446	414	0	29	1	16
								18	4	491	9							
10	DLQ	G-10		11574	-0-	11574	11574	2269	1	8779	2	Y	471	433	0	32	1	22
								8	4	518	9							
11	DLQ	G-10		10689	-0-	10689	22263	2261	1	7853	2	Y	489	460	0	38	1	13
								37	4	538	9							
12	DLQ	G-10		10172	-0-	10172	32435	2170	1	7327	2	Y	589	549	0	37	1	16
								27	4	648	9							
01	46702	X		14267	-0-	-32435	-0-	2689	1	10507	2	Y	954	914	0	31	1	25
								22	4	1049	9							
*02	7794	X		7794	-0-	-0-	-0-	1444	1	5850	2	Y	448	452	0	5	1	16
								7	4	493	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5424	X		5424	-0-	-0-	-0-	1439	1	3458	2	Y	468	450	0	12	1	18
								12	4	515	9							
10	DLQ	G-10		6443	-0-	6443	6443	1212	1	4690	2	Y	486	463	0	17	1	24
								6	4	535	9							
11	DLQ	G-10		6656	-0-	6656	13099	1383	1	4804	2	Y	401	390	0	24	1	11
								28	4	441	9							
12	DLQ	G-10		4738	-0-	4738	17837	1017	1	3436	2	Y	248	235	0	17	1	7
								12	4	273	9							
01	26344	X		8507	-0-	-17837	-0-	1657	1	6477	2	Y	330	310	0	19	1	8
								10	4	363	9							
*02	7513	X		7513	-0-	-0-	-0-	1395	1	5650	2	Y	420	408	0	5	1	15
								6	4	462	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
09	3288	X		3288	-0-	-0-	-0-	924	1	2221	2	Y	125	114	0	8	1	5
								5	4	138	9							
10	DLQ	G-10		1321	-0-	1321	1321	259	1	998	2	Y	58	56	0	4	1	3
								64	9									
11	DLQ	G-10		4098	-0-	4098	5419	900	1	3126	2	Y	58	45	0	15	1	1
								8	4	64	9							
12	DLQ	G-10		4085	-0-	4085	9504	922	1	3116	2	Y	39	23	0	16	1	1
								4	4	43	9							
01	14182	X		4678	-0-	-9504	-0-	946	1	3695	2	Y	31	21	0	11	1	-0-
								3	4	34	9							
*02	2942	X		2942	-0-	-0-	-0-	569	1	2307	2	Y	58	54	0	2	1	2
								2	4	64	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	269	1	5500	2	Y	329	318	0	14	1	14
							74	4	362	9							
10	DLQ G-10		11497	-0-	11497	11497	461	1	10626	2	Y	346	315	0	32	1	13
							29	4	381	9							
11	DLQ G-10		7553	-0-	7553	19050	340	1	6838	2	Y	326	293	0	26	1	20
							16	4	359	9							
12	DLQ G-10		5228	-0-	5228	24278	197	1	4591	2	Y	387	368	0	18	1	21
							14	4	426	9							
01	29807	X	5529	-0-	-24278	-0-	203	1	4901	2	Y	372	359	0	14	1	20
							16	4	409	9							
*02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	180	1	3877	2	Y	300	299	0	3	1	18
							19	4	330	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
09	8070	X	7208	-0-	-862	-0-	314	1	6404	2	Y	369	370	0	17	1	16
							84	4	406	9							
10	DLQ G-10		6887	-0-	6887	6887	271	1	6252	2	Y	310	294	0	19	1	13
							23	4	341	9							
11	DLQ G-10		7031	-0-	7031	13918	312	1	6268	2	Y	395	358	0	25	1	25
							16	4	435	9							
12	DLQ G-10		6102	-0-	6102	20020	228	1	5328	2	Y	481	458	0	22	1	26
							17	4	529	9							
01	26116	X	6096	-0-	-20020	-0-	225	1	5413	2	Y	401	389	0	16	1	22
							17	4	441	9							
*02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	196	1	4223	2	Y	269	272	0	3	1	16
							21	4	296	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6903	-0-	-327	-0-	305	1	6221	2	Y	275	277	0	16	1	12
							74	4	303	9							
10	DLQ G-10		5384	-0-	5384	5384	217	1	5004	2	Y	137	129	0	15	1	5
							12	4	151	9							
11	DLQ G-10		4867	-0-	4867	10251	219	1	4396	2	Y	220	194	0	17	1	14
							10	4	242	9							
12	DLQ G-10		4732	-0-	4732	14983	181	1	4214	2	Y	295	276	0	17	1	16
							12	4	325	9							
01	19644	X	4661	-0-	-14983	-0-	175	1	4222	2	Y	229	221	0	12	1	12
							12	4	252	9							
*02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	184	1	3961	2	Y	213	210	0	3	1	12
							19	4	234	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3881	-0-	-589	-0-	171	1	3499	2	Y	154	151	0	9	1	7
							42	4	169	9							
10	DLQ	G-10	2672	-0-	2672	2672	107	1	2477	2	Y	74	70	0	8	1	3
							7	4	81	9							
11	DLQ	G-10	5219	-0-	5219	7891	236	1	4736	2	Y	215	187	0	18	1	13
							10	4	237	9							
12	DLQ	G-10	5144	-0-	5144	13035	197	1	4604	2	Y	300	279	0	18	1	16
							13	4	330	9							
01	17749	X	4714	-0-	-13035	-0-	177	1	4261	2	Y	240	230	0	13	1	13
							12	4	264	9							
*02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	179	1	3863	2	Y	227	224	0	3	1	13
							19	4	250	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	217	1	4419	2	Y	175	184	0	11	1	7
							51	4	193	9							
10	DLQ	G-10	4513	-0-	4513	4513	183	1	4232	2	Y	81	72	0	13	1	3
							9	4	89	9							
11	DLQ	G-10	4195	-0-	4195	8708	189	1	3796	2	Y	184	160	0	15	1	12
							8	4	202	9							
12	DLQ	G-10	4628	-0-	4628	13336	172	1	4007	2	Y	396	370	0	16	1	22
							13	4	436	9							
01	17313	X	3977	-0-	-13336	-0-	146	1	3520	2	Y	273	270	0	10	1	15
							11	4	300	9							
*02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	128	1	2760	2	Y	200	201	0	2	1	12
							14	4	220	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	459	1	9352	2	Y	501	509	0	24	1	22
							119	4	551	9							
10	DLQ	G-10	8301	-0-	8301	8301	326	1	7514	2	Y	393	377	0	22	1	16
							29	4	432	9							
11	DLQ	G-10	9800	-0-	9800	18101	438	1	8804	2	Y	488	439	0	34	1	31
							21	4	537	9							
12	DLQ	G-10	9747	-0-	9747	27848	373	1	8687	2	Y	603	566	0	35	1	33
							24	4	663	9							
01	37190	X	9342	-0-	-27848	-0-	345	1	8310	2	Y	601	576	0	25	1	33
							26	4	661	9							
*02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	258	1	5543	2	Y	334	343	0	4	1	20
							27	4	367	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
09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	212	1	4321	2	Y	244	240	0	11	1	11
							56	4	268	9							
10	DLQ	G-10	4394	-0-	4394	4394	172	1	3963	2	Y	221	211	0	12	1	9
							16	4	243	9							
11	DLQ	G-10	2970	-0-	2970	7364	134	1	2700	2	Y	118	110	0	10	1	7
							6	4	130	9							
12	DLQ	G-10	2807	-0-	2807	10171	109	1	2538	2	Y	140	130	0	10	1	7
							6	4	154	9							
01	15531	X	5360	-0-	-10171	-0-	194	1	4675	2	Y	431	400	0	14	1	24
							17	4	474	9							
*02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	190	1	4080	2	Y	314	316	0	3	1	19
							20	4	345	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	262	1	5345	2	Y	259	262	0	14	1	11
							66	4	285	9							
10	DLQ	G-10	4963	-0-	4963	4963	196	1	4527	2	Y	204	194	0	13	1	8
							16	4	224	9							
11	DLQ	G-10	5744	-0-	5744	10707	258	1	5188	2	Y	260	232	0	20	1	16
							12	4	286	9							
12	DLQ	G-10	4873	-0-	4873	15580	186	1	4334	2	Y	310	292	0	17	1	17
							12	4	341	9							
01	20221	X	4641	-0-	-15580	-0-	174	1	4204	2	Y	228	221	0	12	1	12
							12	4	251	9							
*02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	149	1	3219	2	Y	181	180	0	2	1	11
							16	4	199	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
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	171	1	3504	2	Y	309	319	0	9	1	14
							55	4	340	9							
10	DLQ	G-10	5236	-0-	5236	5236	206	1	4739	2	Y	248	238	0	14	1	10
							18	4	273	9							
11	DLQ	G-10	3526	-0-	3526	8762	155	1	3101	2	Y	238	220	0	12	1	16
							8	4	262	9							
12	DLQ	G-10	3309	-0-	3309	12071	125	1	2916	2	Y	235	226	0	12	1	13
							9	4	259	9							
01	17007	X	4936	-0-	-12071	-0-	181	1	4370	2	Y	337	318	0	13	1	19
							14	4	371	9							
*02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	134	1	2893	2	Y	259	261	0	2	1	15
							15	4	285	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2109	-0-	-1641	-0-	93	1	1908	2	Y	77	78	0	5	1	3
							23	4	85	9							
10	DLQ	G-10	4699	-0-	4699	4699	190	1	4374	2	Y	114	100	0	13	1	4
							10	4	125	9							
11	DLQ	G-10	6245	-0-	6245	10944	273	1	5481	2	Y	433	387	0	22	1	28
							15	4	476	9							
12	DLQ	G-10	4015	-0-	4015	14959	146	1	3403	2	Y	413	404	0	14	1	23
							12	4	454	9							
01	20765	X	5806	-0-	-14959	-0-	212	1	5116	2	Y	419	404	0	15	1	23
							17	4	461	9							
*02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	240	1	5164	2	Y	273	276	0	4	1	16
							25	4	300	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
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	232	1	4740	2	Y	321	314	0	13	1	14
							66	4	353	9							
10	DLQ	G-10	4606	-0-	4606	4606	180	1	4144	2	Y	241	233	0	12	1	10
							17	4	265	9							
11	DLQ	G-10	4704	-0-	4704	9310	211	1	4231	2	Y	229	207	0	17	1	15
							10	4	252	9							
12	DLQ	G-10	4799	-0-	4799	14109	184	1	4291	2	Y	284	267	0	17	1	15
							12	4	312	9							
01	19676	X	5567	-0-	-14109	-0-	209	1	5039	2	Y	277	262	0	15	1	15
							14	4	305	9							
*02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	172	1	3713	2	Y	224	223	0	3	1	13
							19	4	246	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	245	1	5004	2	Y	150	145	0	13	1	6
							54	4	165	9							
10	DLQ	G-10	11506	-0-	11506	11506	454	1	10463	2	Y	501	456	0	31	1	20
							38	4	551	9							
11	DLQ	G-10	7910	-0-	7910	19416	352	1	7070	2	Y	428	394	0	27	1	27
							17	4	471	9							
12	DLQ	G-10	3820	-0-	3820	23236	147	1	3422	2	Y	220	221	0	14	1	12
							9	4	242	9							
01	27011	X	3775	-0-	-23236	-0-	142	1	3431	2	Y	175	168	0	10	1	9
							9	4	193	9							
*02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	144	1	3100	2	Y	186	182	0	2	1	11
							15	4	205	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
09	3540	X	1787	-0-	-1753	-0-	82	1	1664	2	Y	24	19	0	4	1	1
							15	4	26	9							
10	DLQ	G-10	2497	-0-	2497	2497	102	1	2347	2	Y	40	33	0	7	1	1
							4	4	44	9							
11	DLQ	G-10	2332	-0-	2332	4829	108	1	2172	2	Y	44	35	0	8	1	2
							4	4	48	9							
12	DLQ	G-10	2254	-0-	2254	7083	90	1	2108	2	Y	46	38	0	8	1	2
							5	4	51	9							
01	9340	X	2257	-0-	-7083	-0-	87	1	2109	2	Y	51	45	0	6	1	2
							5	4	56	9							
*02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	2	Y	76	72	0	2	1	4
							9	4	84	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	115	1	2351	2	Y	76	74	0	6	1	3
							26	4	84	9							
10	DLQ	G-10	3889	-0-	3889	3889	159	1	3670	2	Y	49	39	0	11	1	2
							6	4	54	9							
11	DLQ	G-10	3708	-0-	3708	7597	172	1	3467	2	Y	57	43	0	13	1	3
							6	4	63	9							
12	DLQ	G-10	3493	-0-	3493	11090	139	1	3251	2	Y	87	73	0	13	1	4
							7	4	96	9							
01	13875	X	2785	-0-	-11090	-0-	107	1	2577	2	Y	86	79	0	7	1	4
							6	4	95	9							
*02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	70	1	1511	2	Y	63	62	0	1	1	4
							7	4	69	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
09	3660	X	1374	-0-	-2286	-0-	63	1	1296	2	Y	3	3	1			-0-
							12	4	3	9							
10	DLQ	G-10	1880	-0-	1880	1880	78	1	1794	2	Y	5	5	1			-0-
							2	4	6	9							
11	DLQ	G-10	1529	-0-	1529	3409	72	1	1448	2	Y	6	1	0	5	1	-0-
							2	4	7	9							
12	DLQ	G-10	1226	-0-	1226	4635	47	1	1099	2	Y	70	62	0	4	1	4
							3	4	77	9							
01	5554	X	919	-0-	-4635	-0-	33	1	804	2	Y	72	70	0	2	1	4
							3	4	79	9							
*02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	Y	110	107	0			7
							3	4	121	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88377	X		88377	-0-	-0-	-0-	3820	1	77972	2	Y	5018	4598	0	203	1	217
								1065	4	5520	9							
10	DLQ G-10			126947	-0-	126947	126947	4981	1	114844	2	Y	6068	5696	0	342	1	247
								447	4	6675	9							
11	DLQ G-10			93757	-0-	93757	220704	4202	1	84422	2	Y	4487	4121	0	329	1	284
								197	4	4936	9							
12	DLQ G-10			88468	-0-	88468	309172	3534	1	82429	2	Y	2119	1971	0	331	1	101
								174	4	2331	9							
01	362105	X		52933	-0-	-309172	-0-	1997	1	48144	2	Y	2423	2252	0	142	1	130
								127	4	2665	9							
*02	51112	X		51112	-0-	-0-	-0-	2153	1	46375	2	Y	2144	2115	0	35	1	124
								226	4	2358	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
09	7560	X		2188	-0-	-5372	-0-	101	1	2063	2	Y	5	5	1			-0-
								18	4	6	9							
10	DLQ G-10			4230	-0-	4230	4230	175	1	4037	2	Y	12	12	1			-0-
								5	4	13	9							
11	DLQ G-10			4211	-0-	4211	8441	199	1	3988	2	Y	17	2	0	15	1	-0-
								5	4	19	9							
12	DLQ G-10			1764	-0-	1764	10205	69	1	1618	2	Y	66	56	0	7	1	3
								4	4	73	9							
01	12453	X		2248	-0-	-10205	-0-	85	1	2050	2	Y	98	90	0	6	1	5
								5	4	108	9							
*02	2622	X		2622	-0-	-0-	-0-	112	1	2392	2	Y	97	94	0	2	1	6
								11	4	107	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8490	X		6598	-0-	-1892	-0-	594	1	5424	2	Y	497	454	0	14	1	57
								33	4	547	9							
10	DLQ G-10			3975	-0-	3975	3975	338	1	3284	2	Y	314	319	0	10	1	42
								8	4	345	9							
11	DLQ G-10			4278	-0-	4278	8253	377	1	3617	2	Y	254	248	0	14	1	34
								5	4	279	9							
12	DLQ G-10			4994	-0-	4994	13247	354	1	4298	2	Y	303	294	0	17	1	26
								9	4	333	9							
01	19027	X		5780	-0-	-13247	-0-	467	1	5018	2	Y	255	252	0	15	1	14
								14	4	281	9							
*02	4687	X		4687	-0-	-0-	-0-	354	1	4080	2	Y	223	212	0	3	1	22
								8	4	245	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3140	X		3140	-0-	-0-	-0-	145	1	2961	2	Y	8	8	1			-0-
								25	4	9	9							
10	DLQ G-10			4102	-0-	4102	4102	170	1	3915	2	Y	12	12	1			-0-
								4	4	13	9							
11	DLQ G-10			2625	-0-	2625	6727	120	1	2406	2	Y	85	71	0	9	1	5
								5	4	94	9							
12	DLQ G-10			4133	-0-	4133	10860	140	1	3272	2	Y	641	597	0	13	1	36
								16	4	705	9							
01	15679	X		4819	-0-	-10860	-0-	166	1	4004	2	Y	573	565	0	12	1	32
								19	4	630	9							
*02	4210	X		4210	-0-	-0-	-0-	163	1	3517	2	Y	465	466	0	3	1	28
								18	4	512	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	923	-0-	-6037	-0-	43	1	871	2	Y	2	2	1			-0-
							7	4	2	9							
10	DLQ G-10		3282	-0-	3282	3282	136	1	3132	2	Y	10	10	1			-0-
							3	4	11	9							
11	DLQ G-10		3459	-0-	3459	6741	163	1	3276	2	Y	14	1	0	13	1	-0-
							5	4	15	9							
12	DLQ G-10		4955	-0-	4955	11696	196	1	4567	2	Y	165	139	0	18	1	8
							10	4	182	9							
01	16539	X	4843	-0-	-11696	-0-	186	1	4473	2	Y	158	145	0	13	1	8
							10	4	174	9							
*02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	168	1	3605	2	Y	118	116	0	3	1	7
							17	4	130	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2803	-0-	-377	-0-	119	1	2428	2	Y	199	214	0	7	1	9
							37	4	219	9							
10	DLQ G-10		4061	-0-	4061	4061	161	1	3694	2	Y	175	166	0	11	1	7
							13	4	193	9							
11	DLQ G-10		3301	-0-	3301	7362	148	1	2978	2	Y	153	138	0	12	1	10
							7	4	168	9							
12	DLQ G-10		3973	-0-	3973	11335	149	1	3479	2	Y	304	283	0	14	1	17
							11	4	334	9							
01	15321	X	3986	-0-	-11335	-0-	147	1	3547	2	Y	255	248	0	10	1	14
							11	4	281	9							
*02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	118	1	2552	2	Y	179	180	0	2	1	11
							13	4	197	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	1552	-0-	-1988	-0-	72	1	1464	2	Y	4	4	1			-0-
							12	4	4	9							
10	DLQ G-10		4207	-0-	4207	4207	174	1	4015	2	Y	12	12	1			-0-
							5	4	13	9							
11	DLQ G-10		5308	-0-	5308	9515	250	1	5026	2	Y	23	4	0	19	1	-0-
							7	4	25	9							
12	DLQ G-10		3561	-0-	3561	13076	144	1	3355	2	Y	51	35	0	14	1	2
							6	4	56	9							
01	16389	X	3313	-0-	-13076	-0-	129	1	3094	2	Y	76	65	0	9	1	4
							6	4	84	9							
*02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	107	1	2304	2	Y	85	82	0	2	1	5
							11	4	94	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98843	X	98843	-0-	-0-	-0-	4282	1	87410	2	Y	5430	4967	0	228	1	235
							1178	4	5973	9							
10	DLQ G-10		135516	-0-	135516	135516	5290	1	121964	2	Y	7048	6633	0	362	1	288
							509	4	7753	9							
11	DLQ G-10		97591	-0-	97591	233107	4363	1	87652	2	Y	4880	4517	0	341	1	310
							208	4	5368	9							
12	DLQ G-10		84647	-0-	84647	317754	3223	1	75173	2	Y	5485	5195	0	302	1	298
							217	4	6034	9							
01	388544	X	70790	-0-	-317754	-0-	2627	1	63358	2	Y	4195	4077	0	187	1	229
							190	4	4615	9							
*02	58916	X	58916	-0-	-0-	-0-	2433	1	52418	2	Y	3459	3445	0	40	1	203
							260	4	3805	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2204	-0-	-1216	-0-	102	1	2078	2	Y	5	5	1			-0-
							18	4	6	9							
10	DLQ G-10		951	-0-	951	951	39	1	908	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
11	DLQ G-10		995	-0-	995	1946	47	1	943	2	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
12	DLQ G-10		1208	-0-	1208	3154	49	1	1142	2	Y	14	8	0	5	1	1
							2	4	15	9							
01	4286	X	1132	-0-	-3154	-0-	43	1	1034	2	Y	47	42	0	3	1	3
							3	4	52	9							
*02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	37	37	0	1	1	2
							4	4	41	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

09	3690	X	1967	-0-	-1723	-0-	91	1	1854	2	Y	5	5	1			-0-
							16	4	6	9							
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

09	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	1488	1	13584	2	N	804	727	0	35	1	90
							81	4	884	9							
10	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	1452	1	14137	2	N	1127	1027	0	42	1	148
							36	4	1240	9							
11	13110	X	12458	-0-	-652	-0-	1071	1	10263	2	N	1009	982	0	40	1	135
							14	4	1110	9							
12	16585	X	6517	-0-	-10068	-0-	449	1	5443	2	N	557	621	0	22	1	49
							12	4	613	9							
01	16864	X	8250	-0-	-8614	-0-	644	1	6926	2	N	599	594	0	20	1	34
							21	4	659	9							
02	15776	X	10443	-0-	-5333	-0-	773	1	8914	2	N	671	631	0	7	1	67
							18	4	738	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	4332	-0-	-4368	-0-	408	1	3723	2	N	163	155	0	9	1	18
							22	4	179	9							
10	5177	X	3269	-0-	-1908	-0-	284	1	2766	2	N	193	178	0	8	1	25
							7	4	212	9							
11	5010	X	2366	-0-	-2644	-0-	208	1	1990	2	N	151	148	0	8	1	20
							2	4	166	9							
12	4588	X	3060	-0-	-1528	-0-	213	1	2586	2	N	232	222	0	10	1	20
							6	4	255	9							
01	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	326	1	3508	2	N	233	230	0	10	1	13
							10	4	256	9							
02	4176	X	3129	-0-	-1047	-0-	233	1	2692	2	N	180	173	0	2	1	18
							6	4	198	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	209	1	1910	2	N	262	249	0	5	1	30
							12	4	288	9							
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	223	1	2168	2	N	147	152	0	6	1	19
							5	4	162	9							
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	200	1	1921	2	N	127	122	0	7	1	17
							3	4	140	9							
12	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	176	1	2131	2	N	86	87	0	9	1	7
							4	4	95	9							
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	223	1	2393	2	N	67	64	0	7	1	3
							6	4	74	9							
02	2407	X	2114	-0-	-293	-0-	164	1	1891	2	N	51	47	0	2	1	5
							3	4	56	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9530	-0-	-610	-0-	889	1	8126	2	N	424	401	0	21	1	47
							49	4	466	9							
10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	851	1	8284	2	N	452	416	0	25	1	58
							20	4	497	9							
11	11250	X	9696	-0-	-1554	-0-	848	1	8128	2	N	645	586	0	32	1	85
							10	4	710	9							
12	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	839	1	10189	2	N	742	722	0	41	1	64
							22	4	816	9							
01	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	1088	1	11706	2	N	792	777	0	35	1	44
							35	4	871	9							
*02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	780	1	9007	2	N	677	646	0	7	1	68
							19	4	745	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
09	4590	X	3316	-0-	-1274	-0-	302	1	2762	2	Y	214	194	0	7	1	24
							17	4	235	9							
10	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	202	1	1969	2	Y	197	189	0	6	1	26
							5	4	217	9							
11	DLQ G-10		2848	-0-	2848	5241	242	1	2317	2	Y	260	242	0	9	1	35
							3	4	286	9							
12	DLQ G-10		3174	-0-	3174	8415	221	1	2680	2	Y	243	246	0	11	1	21
							6	4	267	9							
01	11050	X	2635	-0-	-8415	-0-	207	1	2226	2	Y	177	181	0	7	1	10
							7	4	195	9							
*02	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	130	1	1505	2	Y	151	145	0	1	1	15
							4	4	166	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X		972	-0-	-1608	-0-	92	1	839	2	Y	33	37	0	2	1	4
								5	4	36	9							
10	DLQ	G-10		1875	-0-	1875	1875	169	1	1644	2	Y	53	45	0	5	1	7
								4	4	58	9							
11	DLQ	G-10		3691	-0-	3691	5566	335	1	3206	2	Y	134	111	0	13	1	17
								3	4	147	9							
12	DLQ	G-10		5432	-0-	5432	10998	394	1	4783	2	Y	223	202	0	19	1	19
								10	4	245	9							
01	16030	X		5032	-0-	-10998	-0-	406	1	4375	2	Y	216	210	0	13	1	12
								13	4	238	9							
*02	4151	X		4151	-0-	-0-	-0-	315	1	3631	2	Y	180	171	0	3	1	18
								7	4	198	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
09	5790	X		2654	-0-	-3136	-0-	237	1	2164	2	Y	218	220	0	5	1	25
								13	4	240	9							
10	DLQ	G-10		858	-0-	858	858	80	1	775	2	Y	2	25	0	2	1	-0-
								1	4	2	9							
11	DLQ	G-10		2299	-0-	2299	3157	215	1	2057	2	Y	23	13	0	8	1	2
								2	4	25	9							
12	DLQ	G-10		1330	-0-	1330	4487	99	1	1198	2	Y	28	23	0	5	1	2
								2	4	31	9							
01	6018	X		1531	-0-	-4487	-0-	116	1	1243	2	Y	154	143	0	4	1	9
								3	4	169	9							
*02	1842	X		1842	-0-	-0-	-0-	128	1	1480	2	Y	209	196	0	1	1	21
								4	4	230	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4822	X		4822	-0-	-0-	-0-	445	1	4063	2	Y	264	256	0	11	1	30
								24	4	290	9							
10	DLQ	G-10		2880	-0-	2880	2880	243	1	2370	2	Y	236	228	0	7	1	31
								7	4	260	9							
11	DLQ	G-10		3287	-0-	3287	6167	280	1	2682	2	Y	292	274	0	10	1	39
								4	4	321	9							
12	DLQ	G-10		6624	-0-	6624	12791	484	1	5876	2	Y	229	225	0	24	1	19
								12	4	252	9							
01	18699	X		5908	-0-	-12791	-0-	483	1	5198	2	Y	193	187	0	15	1	10
								15	4	212	9							
*02	1557	X		1557	-0-	-0-	-0-	111	1	1282	2	Y	146	140	0	1	1	15
								3	4	161	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	7326	-0-	-1464	-0-	717	1	6552	2	Y	17	1	0	17	1	-0-
							38	4	19	9							
10	DLQ G-10		9020	-0-	9020	9020	836	1	8136	2	Y	27	3	0	24	1	-0-
							18	4	30	9							
11	DLQ G-10		12734	-0-	12734	21754	1196	1	11464	2	Y	57	12	0	44	1	1
							11	4	63	9							
12	DLQ G-10		5009	-0-	5009	26763	363	1	4403	2	Y	213	179	0	17	1	18
							9	4	234	9							
01	32615	X	5852	-0-	-26763	-0-	479	1	5154	2	Y	185	178	0	15	1	10
							15	4	204	9							
*02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	349	1	4026	2	Y	154	146	0	3	1	15
							8	4	169	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	498	1	4544	2	Y	232	214	0	12	1	26
							27	4	255	9							
10	DLQ G-10		4852	-0-	4852	4852	423	1	4116	2	Y	275	253	0	12	1	36
							10	4	303	9							
11	DLQ G-10		4231	-0-	4231	9083	363	1	3486	2	Y	343	319	0	14	1	46
							5	4	377	9							
12	DLQ G-10		7318	-0-	7318	16401	524	1	6360	2	Y	383	370	0	26	1	33
							13	4	421	9							
01	22500	X	6099	-0-	-16401	-0-	489	1	5259	2	Y	305	305	0	16	1	17
							15	4	336	9							
*02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	316	1	3646	2	Y	271	258	0	3	1	27
							7	4	298	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3666	-0-	-804	-0-	348	1	3176	2	Y	113	101	0	8	1	12
							18	4	124	9							
10	DLQ G-10		6400	-0-	6400	6400	575	1	5599	2	Y	194	165	0	17	1	24
							13	4	213	9							
11	DLQ G-10		6058	-0-	6058	12458	564	1	5408	2	Y	73	69	0	21	1	7
							6	4	80	9							
12	DLQ G-10		5728	-0-	5728	18186	429	1	5212	2	Y	70	52	0	21	1	4
							10	4	77	9							
01	24364	X	6178	-0-	-18186	-0-	517	1	5562	2	Y	76	61	0	16	1	3
							15	4	84	9							
*02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	372	1	4288	2	Y	68	62	0	3	1	6
							7	4	75	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	5679	-0-	-471	-0-	529	1	4829	2	Y	265	246	0	12	1	30
							29	4	292	9							
10	DLQ G-10		5622	-0-	5622	5622	496	1	4831	2	Y	257	240	0	14	1	33
							12	4	283	9							
11	DLQ G-10		4036	-0-	4036	9658	361	1	3459	2	Y	193	187	0	14	1	25
							4	4	212	9							
12	DLQ G-10		2717	-0-	2717	12375	190	1	2310	2	Y	193	192	0	9	1	17
							5	4	212	9							
01	15713	X	3338	-0-	-12375	-0-	243	1	2616	2	Y	427	411	0	8	1	25
							9	4	470	9							
*02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	170	1	1964	2	Y	345	334	0	1	1	35
							5	4	380	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X		2441	-0-	-2179	-0-	46	1	2347	2	Y	41	34	0	6	1	1
								3	4	45	9							
10	DLQ	G-10		7173	-0-	7173	7173	140	1	7005	2	Y	23	4	0	20	1	-0-
								3	4	25	9							
11	DLQ	G-10		4234	-0-	4234	11407	99	1	3953	2	Y	154	135	0	15	1	4
								13	4	169	9							
12	DLQ	G-10		4628	-0-	4628	16035	114	1	4303	2	Y	184	166	0	17	1	5
								9	4	202	9							
01	19590	X		3555	-0-	-16035	-0-	83	1	3302	2	Y	151	142	0	10	1	4
								4	4	166	9							
*02	3979	X		3979	-0-	-0-	-0-	103	1	3674	2	Y	180	175	0	3	1	6
								4	4	198	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X		1449	-0-	-3771	-0-	27	1	1365	2	Y	50	50	0	4	1	2
								2	4	55	9							
10	DLQ	G-10		1970	-0-	1970	1970	38	1	1906	2	Y	23	18	0	6	1	1
								1	4	25	9							
11	DLQ	G-10		2335	-0-	2335	4305	57	1	2221	2	Y	47	39	0	8	1	1
								5	4	52	9							
12	DLQ	G-10		1939	-0-	1939	6244	48	1	1829	2	Y	53	46	0	7	1	1
								4	4	58	9							
01	8178	X		1934	-0-	-6244	-0-	45	1	1812	2	Y	68	62	0	5	1	2
								2	4	75	9							
*02	1373	X		1373	-0-	-0-	-0-	36	1	1282	2	Y	49	48	0	1	1	2
								1	4	54	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2401	N		2401	-0-	-0-	-0-	45	1	2316	2	Y	34	34	0	6	1	1
								3	4	37	9							
10	DLQ	G-10		542	-0-	542	542	10	1	474	2	Y	53	49	0	2	1	3
								58	9									
11	DLQ	G-10		903	-0-	903	1445	22	1	866	2	Y	12	12	0	3	1	-0-
								2	4	13	9							
12	DLQ	G-10		740	-0-	740	2185	18	1	677	2	Y	39	35	0	3	1	1
								2	4	43	9							
01	5065	X		2880	-0-	-2185	-0-	59	1	2405	2	Y	371	355	0	7	1	10
								8	4	408	9							
*02	3106	X		3106	-0-	-0-	-0-	75	1	2676	2	Y	319	315	0	2	1	12
								4	4	351	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
09	7440	X		-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10		8137	-0-	8137	8137	186	1	7409	2	Y	463	422	0	29	1	12
								33	4	509	9							
12	DLQ	G-10		9559	-0-	9559	17696	231	1	8731	2	Y	520	483	0	35	1	14
								25	4	572	9							
01	25274	X		7578	-0-	-17696	-0-	167	1	6733	2	Y	604	582	0	20	1	16
								14	4	664	9							
*02	4786	X		4786	-0-	-0-	-0-	120	1	4264	2	Y	361	361	0	3	1	13
								5	4	397	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5116	-0-	5116	5116	111	1	4397	2	Y	524	493	0	17	1	14
							32	4	576	9							
12	DLQ G-10		10906	-0-	10906	16022	249	1	9410	2	Y	1090	1036	0	37	1	31
							48	4	1199	9							
01	27082	X	11060	-0-	-16022	-0-	227	1	9129	2	Y	1522	1485	0	27	1	41
							30	4	1674	9							
*02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	222	1	7862	2	Y	1054	1050	0	6	1	39
							13	4	1159	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
09	9300	X	6830	-0-	-2470	-0-	126	1	6448	2	Y	224	207	0	16	1	8
							10	4	246	9							
10	DLQ G-10		4683	-0-	4683	4683	88	1	4407	2	Y	167	154	0	13	1	8
							4	4	184	9							
11	DLQ G-10		7796	-0-	7796	12479	183	1	7293	2	Y	270	243	0	28	1	7
							23	4	297	9							
12	DLQ G-10		9572	-0-	9572	22051	209	1	7927	2	Y	1256	1195	0	32	1	36
							54	4	1382	9							
01	31221	X	9170	-0-	-22051	-0-	189	1	7580	2	Y	1252	1233	0	22	1	33
							24	4	1377	9							
*02	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	212	1	7531	2	Y	1197	1180	0	6	1	44
							15	4	1317	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3449	-0-	3449	3449	78	1	3110	2	Y	223	205	0	12	1	6
							16	4	245	9							
12	DLQ G-10		9173	-0-	9173	12622	219	1	8303	2	Y	567	525	0	33	1	15
							27	4	624	9							
01	21437	X	8815	-0-	-12622	-0-	198	1	7947	2	Y	596	573	0	23	1	15
							14	4	656	9							
*02	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	227	1	8085	2	Y	699	683	0	6	1	25
							10	4	769	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
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9350	-0-	9350	9350	218	1	8682	2	Y	381	337	0	34	1	10
							31	4	419	9							
12	DLQ G-10		11893	-0-	11893	21243	283	1	10697	2	Y	796	741	0	43	1	22
							37	4	876	9							
01	29815	X	8572	-0-	-21243	-0-	191	1	7704	2	Y	602	585	0	23	1	16
							15	4	662	9							
*02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	174	1	6175	2	Y	719	705	0	4	1	26
							9	4	791	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13241	-0-	13241	13241	303	1	12069	2	Y	741	674	0	47	1	20
							54	4	815	9							
12	DLQ G-10		17604	-0-	17604	30845	423	1	15974	2	Y	1052	979	0	64	1	29
							50	4	1157	9							
01	47788	X	16943	-0-	-30845	-0-	376	1	15116	2	Y	1292	1243	0	44	1	34
							30	4	1421	9							
*02	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	318	1	11322	2	Y	1067	1054	0	8	1	39
							15	4	1174	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4075	-0-	4075	4075	86	1	3435	2	Y	477	451	0	13	1	13
							29	4	525	9							
12	DLQ G-10		3940	-0-	3940	8015	96	1	3634	2	Y	183	177	0	14	1	5
							9	4	201	9							
01	13173	X	5158	-0-	-8015	-0-	119	1	4780	2	Y	229	214	0	14	1	6
							7	4	252	9							
*02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	98	1	3452	2	Y	139	137	0	3	1	5
							2	4	153	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3463	-0-	3463	3463	66	1	2634	2	Y	659	630	0	10	1	19
							38	4	725	9							
12	DLQ G-10		4325	-0-	4325	7788	96	1	3631	2	Y	523	512	0	15	1	15
							23	4	575	9							
01	12485	X	4697	-0-	-7788	-0-	101	1	4058	2	Y	480	470	0	12	1	13
							10	4	528	9							
*02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	111	1	3957	2	Y	470	463	0	3	1	17
							6	4	517	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2709	-0-	-381	-0-	51	1	2585	2	Y	64	56	0	7	1	2
							3	4	70	9							
10	DLQ G-10		5011	-0-	5011	5011	98	1	4876	2	Y	32	19	0	14	1	1
							2	4	35	9							
11	DLQ G-10		4479	-0-	4479	9490	105	1	4177	2	Y	166	147	0	16	1	4
							14	4	183	9							
12	DLQ G-10		3315	-0-	3315	12805	81	1	3038	2	Y	171	158	0	12	1	5
							8	4	188	9							
01	17955	X	5150	-0-	-12805	-0-	121	1	4879	2	Y	131	119	0	14	1	3
							6	4	144	9							
*02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	314	1	11165	2	Y	338	321	0	8	1	12
							8	4	372	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-						Y	-0-	7	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7460	-0-	7460	7460		172	1	6854	2	Y	369	332	0	27	1	10
								28	4	406	9							
12	DLQ G-10		7524	-0-	7524	14984		186	1	6996	2	Y	297	271	0	28	1	8
								15	4	327	9							
01	23736	X	8752	-0-	-14984	-0-		200	1	8037	2	Y	457	429	0	24	1	12
								12	4	503	9							
*02	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-		187	1	6633	2	Y	855	831	0	5	1	31
								11	4	941	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-						Y	-0-	6	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7105	-0-	7105	7105		165	1	6579	2	Y	306	273	0	25	1	8
								24	4	337	9							
12	DLQ G-10		7843	-0-	7843	14948		181	1	6827	2	Y	730	691	0	27	1	20
								32	4	803	9							
01	21859	X	6911	-0-	-14948	-0-		152	1	6072	2	Y	613	599	0	18	1	16
								13	4	674	9							
*02	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-		162	1	5752	2	Y	566	557	0	4	1	21
								8	4	623	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4733	-0-	4733	4733		108	1	4280	2	Y	295	270	0	17	1	8
								20	4	325	9							
12	DLQ G-10		5255	-0-	5255	9988		120	1	4553	2	Y	508	484	0	18	1	14
								23	4	559	9							
01	15112	X	5124	-0-	-9988	-0-		110	1	4401	2	Y	547	534	0	13	1	14
								11	4	602	9							
*02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-		101	1	3599	2	Y	531	523	0	3	1	19
								7	4	584	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-						Y	-0-	3	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7459	-0-	7459	7459		177	1	7047	2	Y	196	164	0	27	1	5
								19	4	216	9							
12	DLQ G-10		15804	-0-	15804	23263		382	1	14468	2	Y	830	755	0	58	1	22
								41	4	913	9							
01	37742	X	14479	-0-	-23263	-0-		329	1	13191	2	Y	853	814	0	39	1	22
								21	4	938	9							
*02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-		293	1	10414	2	Y	689	678	0	8	1	25
								11	4	758	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4653	-0-	4653	4653		107	1	4263	2	Y	241	218	0	17	1	6
								18	4	265	9							
12	DLQ G-10		7521	-0-	7521	12174		177	1	6703	2	Y	559	523	0	27	1	15
								26	4	615	9							
01	20321	X	8147	-0-	-12174	-0-		194	1	7789	2	Y	143	132	0	23	1	3
								7	4	157	9							
*02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-		200	1	7097	2	Y	117	111	0	5	1	4
								4	4	129	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-						Y	-0-	3	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2183	-0-	2183	2183		51	1	2048	2	Y	70	60	0	8	1	2
								7	4	77	9							
12	DLQ G-10		9773	-0-	9773	11956		241	1	9111	2	Y	365	322	0	36	1	9
								19	4	402	9							
01	18320	X	6364	-0-	-11956	-0-		142	1	5673	2	Y	489	468	0	17	1	13
								11	4	538	9							
*02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-		165	1	5846	2	Y	411	405	0	4	1	15
								6	4	452	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-						Y	-0-	17	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5229	-0-	5229	5229		111	1	4384	2	Y	633	598	0	17	1	18
								38	4	696	9							
12	DLQ G-10		6080	-0-	6080	11309		131	1	4951	2	Y	874	847	0	20	1	25
								37	4	961	9							
01	17019	X	5710	-0-	-11309	-0-		114	1	4553	2	Y	933	920	0	13	1	25
								17	4	1026	9							
*02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-		116	1	4140	2	Y	857	848	0	3	1	31
								10	4	943	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	3693	-0-	-1407	-0-		69	1	3546	2	Y	66	59	0	9	1	2
								5	4	73	9							
10	DLQ G-10		4485	-0-	4485	4485		88	1	4375	2	Y	18	7	0	13	1	-0-
								2	4	20	9							
11	DLQ G-10		3903	-0-	3903	8388		94	1	3726	2	Y	68	53	0	14	1	1
								8	4	75	9							
12	DLQ G-10		2671	-0-	2671	11059		68	1	2558	2	Y	38	28	0	10	1	1
								3	4	42	9							
01	14236	X	3177	-0-	-11059	-0-		74	1	2992	2	Y	97	87	0	9	1	2
								4	4	107	9							
*02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-		76	1	2694	2	Y	64	62	0	2	1	2
								1	4	70	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2633	-0-	2633	2633	61	1	2433	2	Y	118	105	0	10	1	3
							9	4	130	9							
12	DLQ G-10		6313	-0-	6313	8946	158	1	5970	2	Y	159	134	0	24	1	4
							10	4	175	9							
01	14263	X	5317	-0-	-8946	-0-	126	1	5043	2	Y	130	116	0	15	1	3
							5	4	143	9							
*02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	130	1	4631	2	Y	243	233	0	4	1	9
							4	4	267	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

09	16860	X	8564	-0-	-8296	-0-	155	1	7921	2	Y	430	408	0	20	1	16
							15	4	473	9							
10	DLQ G-10		5878	-0-	5878	5878	109	1	5414	2	Y	319	303	0	16	1	16
							4	4	351	9							
11	DLQ G-10		12810	-0-	12810	18688	298	1	11849	2	Y	563	518	0	46	1	15
							44	4	619	9							
12	DLQ G-10		15952	-0-	15952	34640	389	1	14738	2	Y	716	653	0	59	1	19
							37	4	788	9							
01	49190	X	14550	-0-	-34640	-0-	328	1	13158	2	Y	946	902	0	39	1	24
							23	4	1041	9							
*02	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	313	1	11140	2	Y	1126	1100	0	9	1	41
							16	4	1239	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	541	1	4940	2	Y	16	3	0	13	1	-0-
							28	4	18	9							
10	DLQ G-10		5060	-0-	5060	5060	468	1	4556	2	Y	24	9	0	14	1	1
							10	4	26	9							
11	DLQ G-10		5796	-0-	5796	10856	543	1	5198	2	Y	45	23	0	20	1	3
							5	4	50	9							
12	DLQ G-10		9647	-0-	9647	20503	726	1	8816	2	Y	80	44	0	35	1	4
							17	4	88	9							
01	29396	X	8893	-0-	-20503	-0-	750	1	8062	2	Y	54	33	0	24	1	1
							22	4	59	9							
*02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	472	1	5440	2	Y	24	20	0	4	1	1
							9	4	26	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	99	-0-	-1821	-0-	9	1	82	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	DLQ G-10		174	-0-	174	174	16	1	151	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
11	DLQ G-10		204	-0-	204	378	19	1	178	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
12	DLQ G-10		847	-0-	847	1225	63	1	771	2	Y	10	7	0	3	1	1
							2	4	11	9							
01	2367	N	1142	-0-	-1225	-0-	96	1	1031	2	Y	11	9	0	3	1	-0-
							3	4	12	9							
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	545	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	94	1	861	2	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
10	DLQ G-10		2656	-0-	2656	2656	246	1	2397	2	Y	7	7	1			-0-
							5	4	8	9							
11	DLQ G-10		898	-0-	898	3554	78	1	747	2	Y	65	53	0	3	1	9
							1	4	72	9							
12	DLQ G-10		605	-0-	605	4159	42	1	505	2	Y	52	54	0	2	1	5
							1	4	57	9							
01	3000	N	1182	-0-	-1818	2341	98	1	1053	2	Y	25	26	0	3	1	1
							3	4	28	9							
*02	2900	N	1403	-0-	-1497	844	111	1	1275	2	Y	14	13	0	1	1	1
							2	4	15	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	X	398	-0-	-9412	-0-	9	1	369	2	Y	16	22	0	1	1	-0-
							2	4	18	9							
10	DLQ G-10		2449	-0-	2449	2449	66	1	2197	2	Y	158	145	0	6	1	7
							12	4	174	9							
11	DLQ G-10		2668	-0-	2668	5117	91	1	2506	2	Y	61	56	0	10	1	2
							4	4	67	9							
12	DLQ G-10		3323	-0-	3323	8440	120	1	3098	2	Y	89	77	0	12	1	2
							7	4	98	9							
01	12618	X	4178	-0-	-8440	-0-	160	1	3932	2	Y	74	62	0	12	1	2
							5	4	81	9							
*02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	150	1	3709	2	Y	175	167	0	3	1	7
							13	4	193	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	2404	-0-	-1706	-0-	54	1	2169	2	Y	155	152	0	5	1	4
							10	4	171	9							
10	DLQ G-10		2920	-0-	2920	2920	79	1	2676	2	Y	136	126	0	8	1	6
							15	4	150	9							
11	DLQ G-10		2697	-0-	2697	5617	89	1	2487	2	Y	105	97	0	10	1	4
							5	4	116	9							
12	DLQ G-10		2756	-0-	2756	8373	100	1	2563	2	Y	80	72	0	10	1	2
							5	4	88	9							
01	12143	X	3770	-0-	-8373	-0-	144	1	3549	2	Y	65	54	0	11	1	2
							5	4	72	9							
*02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	154	1	3969	2	Y	365	350	0	3	1	14
							20	4	402	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	3961	-0-	-4649	-0-	89	1	3523	2	Y	303	292	0	9	1	7
							16	4	333	9							
10	DLQ G-10		5471	-0-	5471	5471	148	1	4987	2	Y	280	260	0	15	1	12
							28	4	308	9							
11	DLQ G-10		9817	-0-	9817	15288	324	1	9009	2	Y	425	387	0	35	1	15
							16	4	468	9							
12	DLQ G-10		10464	-0-	10464	25752	370	1	9522	2	Y	502	465	0	38	1	14
							20	4	552	9							
01	33904	X	8152	-0-	-25752	-0-	306	1	7511	2	Y	295	278	0	22	1	9
							10	4	325	9							
*02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	307	1	7550	2	Y	304	296	0	6	1	11
							24	4	334	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	3341	-0-	-4879	-0-	128	1	3176	2	Y	8	2	0	8	1	-0-
							28	4	9	9							
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		52	-0-	52	52	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ G-10		14	-0-	14	66	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	144	1	3572	2	Y	9	9	1			-0-
							31	4	10	9							
10	DLQ G-10		9224	-0-	9224	9224	308	1	8631	2	Y	128	99	0	26	1	3
							144	4	141	9							
11	DLQ G-10		9690	-0-	9690	18914	309	1	9071	2	Y	131	94	0	36	1	4
							166	4	144	9							
12	DLQ G-10		10716	-0-	10716	29630	326	1	10178	2	Y	68	30	0	41	1	1
							137	4	75	9							
01	40142	X	10512	-0-	-29630	-0-	325	1	10099	2	Y	38	9	0	30	1	-0-
							46	4	42	9							
*02	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	456	1	12568	2	Y	27	18	0	9	1	-0-
							25	4	30	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	5786	-0-	-8464	-0-	221	1	5492	2	Y	22	8	0	14	1	-0-
							49	4	24	9							
10	DLQ G-10		7382	-0-	7382	7382	247	1	6929	2	Y	84	61	0	21	1	2
							114	4	92	9							
11	DLQ G-10		8433	-0-	8433	15815	270	1	7919	2	Y	91	60	0	31	1	2
							144	4	100	9							
12	DLQ G-10		9548	-0-	9548	25363	291	1	9086	2	Y	45	11	0	36	1	-0-
							121	4	50	9							
01	29524	X	4161	-0-	-25363	-0-	129	1	3997	2	Y	15	3	0	12	1	-0-
							18	4	17	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	424	1	10540	2	Y	27	27	1			-0-
							93	4	30	9							
10	DLQ G-10		8375	-0-	8375	8375	284	1	7936	2	Y	26	3	0	23	1	-0-
							126	4	29	9							
11	DLQ G-10		12500	-0-	12500	20875	403	1	11824	2	Y	55	9	0	46	1	-0-
							212	4	61	9							
12	DLQ G-10		10012	-0-	10012	30887	305	1	9528	2	Y	46	8	0	38	1	-0-
							128	4	51	9							
01	37697	X	6810	-0-	-30887	-0-	210	1	6535	2	Y	32	12	0	20	1	-0-
							30	4	35	9							
*02	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	291	1	8000	2	Y	17	11	0	6	1	-0-
							15	4	19	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	6705	-0-	-2625	-0-	257	1	6374	2	Y	17	1	0	17	1	-0-
							55	4	19	9							
10	DLQ G-10		6958	-0-	6958	6958	235	1	6593	2	Y	22	2	0	20	1	-0-
							106	4	24	9							
11	DLQ G-10		3834	-0-	3834	10792	124	1	3627	2	Y	16	2	0	14	1	-0-
							65	4	18	9							
12	DLQ G-10		4076	-0-	4076	14868	124	1	3882	2	Y	16	1	0	15	1	-0-
							52	4	18	9							
01	16482	X	1614	-0-	-14868	-0-	50	1	1547	2	Y	9	4	0	5	1	-0-
							7	4	10	9							
*02	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	388	1	10670	2	Y	28	20	0	8	1	-0-
							21	4	31	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21300	X	19203	-0-	-2097	-0-	718	1	17822	2	Y	438	387	0	47	1	15
							181	4	482	9							
10	DLQ G-10		19673	-0-	19673	19673	646	1	18101	2	Y	554	498	0	54	1	17
							317	4	609	9							
11	DLQ G-10		21741	-0-	21741	41414	681	1	19971	2	Y	644	560	0	78	1	23
							381	4	708	9							
12	DLQ G-10		20490	-0-	20490	61904	604	1	18887	2	Y	653	578	0	76	1	22
							281	4	718	9							
01	84845	X	22941	-0-	-61904	-0-	687	1	21347	2	Y	712	649	0	63	1	22
							124	4	783	9							
*02	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	740	1	20379	2	Y	593	580	0	15	1	20
							51	4	652	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X		3313	-0-	-3917	-0-	297	1	2713	2	Y	260	256	0	7	1	30
								17	4	286	9							
10	DLQ G-10			4535	-0-	4535	4535	397	1	3867	2	Y	237	224	0	12	1	31
								10	4	261	9							
11	DLQ G-10			4587	-0-	4587	9122	397	1	3808	2	Y	343	313	0	15	1	46
								5	4	377	9							
12	DLQ G-10			7684	-0-	7684	16806	537	1	6516	2	Y	561	532	0	26	1	49
								14	4	617	9							
01	26785	X		9979	-0-	-16806	-0-	792	1	8514	2	Y	589	580	0	25	1	33
								25	4	648	9							
*02	7442	X		7442	-0-	-0-	-0-	555	1	6408	2	Y	424	410	0	5	1	42
								13	4	466	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7746	X		7746	-0-	-0-	-0-	758	1	6927	2	Y	19	1	0	18	1	-0-
								40	4	21	9							
10	DLQ G-10			6164	-0-	6164	6164	570	1	5552	2	Y	26	8	0	17	1	1
								13	4	29	9							
11	DLQ G-10			11751	-0-	11751	17915	1104	1	10581	2	Y	51	11	0	41	1	-0-
								10	4	56	9							
12	DLQ G-10			9312	-0-	9312	27227	704	1	8545	2	Y	43	9	0	34	1	-0-
								16	4	47	9							
01	33669	X		6442	-0-	-27227	-0-	544	1	5847	2	Y	33	15	0	17	1	1
								15	4	36	9							
*02	4785	X		4785	-0-	-0-	-0-	379	1	4377	2	Y	19	16	0	3	1	1
								8	4	21	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X		10960	-0-	-7880	-0-	553	1	10228	2	Y	160	132	0	26	1	8
								3	4	176	9							
10	DLQ G-10			13138	-0-	13138	13138	681	1	12131	2	Y	289	240	0	36	1	21
								8	4	318	9							
11	DLQ G-10			1949	-0-	1949	15087	131	1	1743	2	Y	63	72	0	7	1	5
								6	4	69	9							
12	DLQ G-10			9	-0-	9	15096	1	1	4	2	Y	4	9	0			-0-
								4	9									
01	15666	X		570	-0-	-15096	-0-	32	1	535	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
								1	4	2	9							
*02	251	X		251	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	6311	-0-	3311	4083	617	1	5643	2	Y	16	1	0	15	1	-0-
							33	4	18	9							
10	DLQ	G-10	8308	-0-	8308	12391	770	1	7494	2	Y	25	3	0	22	1	-0-
							16	4	28	9							
11	DLQ	G-10	2753	-0-	2753	15144	257	1	2467	2	Y	24	13	0	9	1	2
							3	4	26	9							
12	DLQ	G-10	760	-0-	760	15904	54	1	661	2	Y	39	35	0	3	1	3
							2	4	43	9							
01	16494	X	590	-0-	-15904	-0-	50	1	529	2	Y	9	11	0	1	1	-0-
							1	4	10	9							
*02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	2767	-0-	-8993	-0-	186	1	2533	2	Y	41	33	0	7	1	1
							3	4	45	9							
10	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	2717	184	1	2439	2	Y	77	68	0	7	1	3
							9	4	85	9							
11	DLQ	G-10	2325	-0-	2325	5042	213	1	2013	2	Y	85	75	0	8	1	5
							5	4	94	9							
12	DLQ	G-10	1954	-0-	1954	6996	148	1	1705	2	Y	79	72	0	7	1	5
							14	4	87	9							
01	10889	X	3893	-0-	-6996	-0-	267	1	3487	2	Y	111	99	0	11	1	6
							17	4	122	9							
*02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	208	1	2529	2	Y	150	146	0	2	1	8
							5	4	165	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	124	1	1690	2	Y	102	99	0	5	1	4
							2	4	112	9							
10	DLQ	G-10	2027	-0-	2027	2027	134	1	1783	2	Y	94	89	0	5	1	4
							7	4	103	9							
11	DLQ	G-10	1851	-0-	1851	3878	169	1	1594	2	Y	76	70	0	6	1	4
							4	4	84	9							
12	DLQ	G-10	2112	-0-	2112	5990	162	1	1867	2	Y	62	55	0	7	1	4
							15	4	68	9							
01	3000	N	3756	-0-	756	6746	254	1	3323	2	Y	148	133	0	10	1	9
							16	4	163	9							
*02	2900	N	2964	-0-	64	6810	199	1	2418	2	Y	311	302	0	2	1	16
							5	4	342	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	112	1	1530	2	Y	307	307	0	4	1	12
							2	4	338	9							
10	DLQ	G-10	2070	-0-	2070	2070	123	1	1638	2	Y	275	270	0	5	1	12
							6	4	303	9							
11	DLQ	G-10	1645	-0-	1645	3715	130	1	1224	2	Y	262	252	0	5	1	17
							3	4	288	9							
12	DLQ	G-10	2158	-0-	2158	5873	159	1	1834	2	Y	136	136	0	7	1	10
							15	4	150	9							
01	3000	N	1794	-0-	-1206	4667	116	1	1516	2	Y	141	138	0	4	1	9
							7	4	155	9							
*02	2900	N	1451	-0-	-1449	3218	94	1	1138	2	Y	197	195	0	1	1	10
							2	4	217	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	2283	-0-	-4497	-0-	223	1	2038	2	Y	9	4	0	5	1	-0-
							12	4	10	9							
10	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	1434	132	1	1285	2	Y	13	8	0	4	1	1
							3	4	14	9							
11	DLQ	G-10	1516	-0-	1516	2950	141	1	1346	2	Y	25	18	0	5	1	3
							1	4	28	9							
12	DLQ	G-10	3203	-0-	3203	6153	240	1	2904	2	Y	49	37	0	12	1	3
							5	4	54	9							
01	11536	X	5383	-0-	-6153	-0-	453	1	4866	2	Y	46	32	0	15	1	2
							13	4	51	9							
*02	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	945	1	10901	2	Y	30	23	0	8	1	1
							19	4	33	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
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	427	1	3902	2	Y	14	4	0	10	1	-0-
							23	4	15	9							
10	DLQ	G-10	8888	-0-	8888	8888	823	1	8012	2	Y	32	7	0	24	1	1
							18	4	35	9							
11	DLQ	G-10	7438	-0-	7438	16326	698	1	6693	2	Y	36	10	0	26	1	1
							7	4	40	9							
12	DLQ	G-10	5776	-0-	5776	22102	436	1	5296	2	Y	31	10	0	21	1	1
							10	4	34	9							
01	29133	X	7031	-0-	-22102	-0-	594	1	6383	2	Y	34	15	0	19	1	1
							17	4	37	9							
*02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	408	1	4706	2	Y	13	10	0	4	1	-0-
							8	4	14	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
09	14640	X	1055	-0-	-13585	-0-	103	1	940	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
							5	4	7	9							
10	DLQ	G-10	777	-0-	777	777	71	1	692	2	Y	11	8	0	2	1	1
							2	4	12	9							
11	DLQ	G-10	603	-0-	603	1380	56	1	534	2	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
12	DLQ	G-10	611	-0-	611	1991	38	1	464	2	Y	98	88	0	2	1	9
							1	4	108	9							
01	3414	X	1423	-0-	-1991	-0-	112	1	1203	2	Y	95	95	0	4	1	5
							3	4	105	9							
*02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	33	34	0	1	1	3
							1	4	36	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	118	1	1600	2	Y	50	46	0	4	1	2
							2	4	55	9							
10	DLQ	G-10	2757	-0-	2757	2757	184	1	2462	2	Y	92	83	0	7	1	4
							10	4	101	9							
11	DLQ	G-10	2878	-0-	2878	5635	265	1	2495	2	Y	102	90	0	10	1	6
							6	4	112	9							
12	DLQ	G-10	3005	-0-	3005	8640	228	1	2624	2	Y	120	108	0	10	1	8
							21	4	132	9							
01	10871	X	2231	-0-	-8640	-0-	152	1	1988	2	Y	74	72	0	6	1	4
							10	4	81	9							
*02	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	Y	34	35	0	1	1	2
							3	4	37	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	984	1	8991	2	Y	250	226	0	23	1	27
							53	4	275	9							
10	DLQ G-10		8337	-0-	8337	8337	748	1	7287	2	Y	258	231	0	22	1	32
							18	4	284	9							
11	DLQ G-10		6097	-0-	6097	14434	555	1	5320	2	Y	196	183	0	21	1	24
							6	4	216	9							
12	DLQ G-10		6468	-0-	6468	20902	478	1	5807	2	Y	155	144	0	23	1	12
							12	4	171	9							
01	29503	X	8601	-0-	-20902	-0-	717	1	7708	2	Y	141	123	0	23	1	7
							21	4	155	9							
*02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	502	1	5793	2	Y	172	158	0	5	1	16
							11	4	189	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
09	4950	X	1173	-0-	-3777	-0-	78	1	1053	2	Y	37	35	0	3	1	1
							1	4	41	9							
10	DLQ G-10		7644	-0-	7644	7644	528	1	7035	2	Y	49	28	0	21	1	1
							27	4	54	9							
11	DLQ G-10		6251	-0-	6251	13895	593	1	5588	2	Y	51	28	0	22	1	2
							14	4	56	9							
12	DLQ G-10		4633	-0-	4633	18528	364	1	4189	2	Y	42	25	0	17	1	2
							34	4	46	9							
01	21187	X	2659	-0-	-18528	-0-	184	1	2407	2	Y	51	43	0	7	1	3
							12	4	56	9							
*02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	288	1	3493	2	Y	68	65	0	3	1	3
							6	4	75	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
09	7890	X	2642	-0-	-5248	-0-	135	1	2500	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	DLQ G-10		4582	-0-	4582	4582	243	1	4324	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
11	DLQ G-10		27	-0-	27	4609	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6266	-0-	6266	10875	362	1	5867	2	Y	29	6	0	23	1	-0-
							5	4	32	9							
01	19644	X	8769	-0-	-10875	-0-	492	1	8093	2	Y	148	119	0	24	1	5
							21	4	163	9							
*02	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	447	1	7239	2	Y	470	452	0	5	1	18
							98	4	517	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9900	X	6082	-0-	-3818	-0-	309	1	5725	2	Y	43	28	0	15	1	2
							1	4	47	9							
10	DLQ G-10		8819	-0-	8819	8819	464	1	8267	2	Y	76	50	0	24	1	4
							4	4	84	9							
11	DLQ G-10		6889	-0-	6889	15708	474	1	6289	2	Y	103	76	0	24	1	7
							13	4	113	9							
12	DLQ G-10		5529	-0-	5529	21237	317	1	5131	2	Y	67	51	0	21	1	2
							7	4	74	9							
01	26672	X	5435	-0-	-21237	-0-	308	1	5072	2	Y	42	28	0	15	1	1
							9	4	46	9							
*02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	291	1	4708	2	Y	50	46	0	3	1	2
							15	4	55	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	6561	-0-	-2799	-0-	329	1	6089	2	Y	128	107	0	16	1	7
							2	4	141	9							
10	DLQ G-10		11127	-0-	11127	11127	585	1	10429	2	Y	98	69	0	31	1	5
							5	4	108	9							
11	DLQ G-10		9510	-0-	9510	20637	655	1	8697	2	Y	127	90	0	34	1	8
							18	4	140	9							
12	DLQ G-10		7628	-0-	7628	28265	431	1	6993	2	Y	171	144	0	28	1	7
							16	4	188	9							
01	33428	X	5163	-0-	-28265	-0-	291	1	4796	2	Y	59	50	0	14	1	2
							11	4	65	9							
*02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	338	1	5461	2	Y	12	10	0	4	1	-0-
							9	4	13	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3711	-0-	3711	3711	88	1	3518	2	Y	87	71	0	14	1	2
							9	4	96	9							
12	DLQ G-10		2036	-0-	2036	5747	45	1	1701	2	Y	254	242	0	7	1	7
							11	4	279	9							
01	7164	X	1417	-0-	-5747	-0-	30	1	1208	2	Y	160	160	0	3	1	4
							3	4	176	9							
*02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	61	1	2184	2	Y	237	230	0	2	1	9
							4	4	261	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	9404	-0-	-226	-0-	424	1	8655	2	Y	214	201	0	23	1	9
							90	4	235	9							
10	DLQ G-10		15828	-0-	15828	15828	643	1	14826	2	Y	298	252	0	44	1	11
							31	4	328	9							
11	DLQ G-10		12831	-0-	12831	28659	594	1	11925	2	Y	265	215	0	46	1	15
							20	4	292	9							
12	DLQ G-10		4434	-0-	4434	33093	176	1	4116	2	Y	121	113	0	17	1	6
							9	4	133	9							
01	38090	X	4997	-0-	-33093	-0-	194	1	4676	2	Y	107	94	0	14	1	5
							9	4	118	9							
*02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	373	1	8031	2	Y	86	81	0	6	1	4
							38	4	95	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
09	23970	X	6742	-0-	-17228	-0-	297	1	6060	2	Y	283	309	0	16	1	12
							74	4	311	9							
10	DLQ G-10		8775	-0-	8775	8775	355	1	8178	2	Y	203	183	0	24	1	8
							19	4	223	9							
11	DLQ G-10		7222	-0-	7222	15997	333	1	6687	2	Y	173	145	0	26	1	10
							12	4	190	9							
12	DLQ G-10		6405	-0-	6405	22402	256	1	5948	2	Y	172	150	0	24	1	8
							12	4	189	9							
01	29507	X	7105	-0-	-22402	-0-	275	1	6655	2	Y	146	127	0	20	1	7
							14	4	161	9							
*02	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	366	1	7877	2	Y	98	94	0	6	1	5
							37	4	108	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
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	342	1	8489	2	Y	26	4	0	22	1	-0-
							74	4	29	9							
10	DLQ G-10		5879	-0-	5879	5879	199	1	5570	2	Y	19	2	0	17	1	-0-
							89	4	21	9							
11	DLQ G-10		5851	-0-	5851	11730	189	1	5535	2	Y	25	3	0	22	1	-0-
							99	4	28	9							
12	DLQ G-10		672	-0-	672	12402	20	1	640	2	Y	3	3	1			-0-
							9	4	3	9							
01	12402	X	-0-	-0-	-12402	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6060	X	3608	-0-	-2452	-0-	184	1	3398	2	Y	24	15	0	9	1	1
							26	9									
10	DLQ G-10		5337	-0-	5337	5337	281	1	5012	2	Y	38	22	0	15	1	2
							2	4	42	9							
11	DLQ G-10		3878	-0-	3878	9215	269	1	3562	2	Y	37	23	0	14	1	2
							6	4	41	9							
12	DLQ G-10		6555	-0-	6555	15770	377	1	6117	2	Y	49	25	0	25	1	1
							7	4	54	9							
01	16034	X	264	-0-	-15770	-0-	13	1	214	2	Y	31	30	0	1	1	1
							3	4	34	9							
*02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	11	12	0			-0-
							2	4	12	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
09	16950	X	11057	-0-	-5893	-0-	562	1	10403	2	Y	82	52	0	27	1	3
							2	4	90	9							
10	DLQ G-10		14770	-0-	14770	14770	781	1	13910	2	Y	67	27	0	41	1	2
							5	4	74	9							
11	DLQ G-10		13179	-0-	13179	27949	918	1	12181	2	Y	56	11	0	47	1	-0-
							18	4	62	9							
12	DLQ G-10		10633	-0-	10633	38582	614	1	9962	2	Y	44	4	0	40	1	-0-
							9	4	48	9							
01	49088	X	10506	-0-	-38582	-0-	587	1	9647	2	Y	221	184	0	29	1	8
							29	4	243	9							
*02	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	537	1	8692	2	Y	119	117	0	6	1	4
							33	4	131	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
09	21570	X	2145	-0-	-19425	-0-	97	1	1976	2	Y	47	52	0	5	1	2
							20	4	52	9							
10	DLQ G-10		13870	-0-	13870	13870	558	1	12869	2	Y	373	323	0	38	1	14
							33	4	410	9							
11	DLQ G-10		17182	-0-	17182	31052	782	1	15717	2	Y	592	509	0	61	1	36
							32	4	651	9							
12	DLQ G-10		17145	-0-	17145	48197	685	1	15980	2	Y	405	358	0	64	1	19
							34	4	446	9							
01	69613	X	21416	-0-	-48197	-0-	835	1	20134	2	Y	371	313	0	60	1	17
							39	4	408	9							
*02	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	832	1	17923	2	Y	245	236	0	13	1	13
							85	4	270	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
09	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	454	1	9273	2	Y	155	144	0	24	1	6
							91	4	171	9							
10	DLQ G-10		9475	-0-	9475	9475	383	1	8820	2	Y	228	199	0	26	1	9
							21	4	251	9							
11	DLQ G-10		7416	-0-	7416	16891	340	1	6839	2	Y	204	174	0	27	1	12
							13	4	224	9							
12	DLQ G-10		15069	-0-	15069	31960	601	1	14020	2	Y	380	318	0	56	1	18
							30	4	418	9							
01	49509	X	17549	-0-	-31960	-0-	680	1	16388	2	Y	406	355	0	49	1	20
							34	4	447	9							
*02	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	743	1	16002	2	Y	449	432	0	12	1	25
							77	4	494	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
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	321	1	6553	2	Y	397	409	0	17	1	17
							88	4	437	9							
10	DLQ G-10		10656	-0-	10656	10656	420	1	9702	2	Y	454	424	0	29	1	18
							35	4	499	9							
11	DLQ G-10		13223	-0-	13223	23879	600	1	12059	2	Y	490	431	0	47	1	30
							25	4	539	9							
12	DLQ G-10		11244	-0-	11244	35123	443	1	10318	2	Y	417	384	0	42	1	21
							24	4	459	9							
01	56390	X	21267	-0-	-35123	-0-	827	1	19930	2	Y	427	369	0	59	1	20
							40	4	470	9							
*02	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	765	1	16484	2	Y	325	315	0	12	1	18
							79	4	358	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
09	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	473	1	9657	2	Y	335	333	0	25	1	14
							108	4	369	9							
10	DLQ G-10		7462	-0-	7462	7462	296	1	6831	2	Y	284	267	0	20	1	11
							23	4	312	9							
11	DLQ G-10		6370	-0-	6370	13832	288	1	5784	2	Y	260	233	0	22	1	16
							12	4	286	9							
12	DLQ G-10		17406	-0-	17406	31238	700	1	16326	2	Y	315	251	0	66	1	14
							33	4	347	9							
01	52646	X	21408	-0-	-31238	-0-	839	1	20231	2	Y	274	217	0	60	1	11
							37	4	301	9							
*02	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	808	1	17391	2	Y	178	167	0	13	1	9
							82	4	196	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
09	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	852	1	17385	2	Y	808	779	0	45	1	34
							212	4	889	9							
10	DLQ G-10		21013	-0-	21013	21013	846	1	19495	2	Y	566	520	0	58	1	22
							49	4	623	9							
11	DLQ G-10		9924	-0-	9924	30937	455	1	9132	2	Y	291	260	0	36	1	17
							17	4	320	9							
12	DLQ G-10		24847	-0-	24847	55784	982	1	22902	2	Y	828	711	0	92	1	42
							52	4	911	9							
01	75444	X	19660	-0-	-55784	-0-	755	1	18212	2	Y	593	551	0	54	1	30
							41	4	652	9							
*02	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	484	1	10428	2	Y	399	398	0	8	1	23
							51	4	439	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
09	8610	X	5342	-0-	-3268	-0-	243	1	4938	2	Y	102	103	0	13	1	4
							49	4	112	9							
10	DLQ G-10		11370	-0-	11370	11370	464	1	10680	2	Y	187	152	0	32	1	7
							20	4	206	9							
11	DLQ G-10		13988	-0-	13988	25358	648	1	13029	2	Y	262	204	0	51	1	14
							23	4	288	9							
12	DLQ G-10		14522	-0-	14522	39880	582	1	13569	2	Y	312	257	0	54	1	15
							28	4	343	9							
01	50434	X	10554	-0-	-39880	-0-	414	1	9960	2	Y	147	127	0	29	1	6
							18	4	162	9							
*02	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	293	1	6308	2	Y	116	111	0	5	1	6
							30	4	128	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
09	24690	X	-0-	-0-	-24690	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
10	DLQ G-10		11206	-0-	11206	11206	216	1	10784	2	Y	182	142	0	32	1	8
							6	4	200	9							
11	DLQ G-10		47439	-0-	47439	58645	1152	1	45859	2	Y	323	151	0	177	1	3
							73	4	355	9							
12	DLQ G-10		31189	-0-	31189	89834	797	1	30176	2	Y	174	56	0	120	1	1
							25	4	191	9							
01	116744	X	26910	-0-	-89834	-0-	649	1	26074	2	Y	152	75	0	77	1	1
							20	4	167	9							
*02	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	656	1	23329	2	Y	105	87	0	17	1	2
							10	4	116	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
09	30210	X	-0-	-0-	-30210	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
10	DLQ G-10		12966	-0-	12966	12966	250	1	12442	2	Y	243	196	0	37	1	10
							7	4	267	9							
11	DLQ G-10		46577	-0-	46577	59543	1132	1	45060	2	Y	286	120	0	174	1	2
							70	4	315	9							
12	DLQ G-10		30950	-0-	30950	90493	791	1	29940	2	Y	176	58	0	119	1	1
							25	4	194	9							
01	118821	X	28328	-0-	-90493	-0-	683	1	27435	2	Y	172	90	0	81	1	2
							21	4	189	9							
*02	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-	703	1	24987	2	Y	136	116	0	19	1	3
							11	4	150	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
09	991	X	991	-0-	-0-	-0-	97	1	887	2	N	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
10	2170	X	227	-0-	-1943	-0-	21	1	202	2	N	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
11	2100	X	140	-0-	-1960	-0-	13	1	125	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
12	2170	X	174	-0-	-1996	-0-	13	1	158	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	1798	X	89	-0-	-1709	-0-	8	1	79	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	235	1	2708	2	N	16	13	0	2	1	1
							5	4	18	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
09	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	413	1	8424	2	Y	114	106	0	22	1	4
							80	4	125	9							
10	DLQ G-10		7175	-0-	7175	7175	282	1	6488	2	Y	345	316	0	19	1	14
							25	4	380	9							
11	DLQ G-10		7643	-0-	7643	14818	343	1	6896	2	Y	353	318	0	27	1	22
							16	4	388	9							
12	DLQ G-10		5789	-0-	5789	20607	223	1	5201	2	Y	319	303	0	21	1	17
							14	4	351	9							
01	29316	X	8709	-0-	-20607	-0-	333	1	8031	2	Y	296	274	0	24	1	15
							19	4	326	9							
*02	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	639	1	13770	2	Y	284	274	0	10	1	15
							66	4	312	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
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	Y	75	76	0	1	1	3
							1	4	83	9							
10	DLQ G-10		1794	-0-	1794	1794	116	1	1550	2	Y	111	104	0	5	1	5
							6	4	122	9							
11	DLQ G-10		1858	-0-	1858	3652	170	1	1603	2	Y	74	69	0	6	1	4
							4	4	81	9							
12	DLQ G-10		2019	-0-	2019	5671	155	1	1778	2	Y	65	58	0	7	1	4
							14	4	72	9							
01	8258	X	2587	-0-	-5671	-0-	179	1	2349	2	Y	43	38	0	7	1	2
							12	4	47	9							
*02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	169	1	2046	2	Y	38	36	0	2	1	2
							3	4	42	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
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	DLQ G-10		6271	-0-	6271	6271	123	1	6101	2	Y	41	22	0	18	1	1
							2	4	45	9							
11	DLQ G-10		28615	-0-	28615	34886	694	1	27616	2	Y	235	126	0	107	1	3
							46	4	259	9							
12	DLQ G-10		12982	-0-	12982	47868	329	1	12454	2	Y	168	118	0	50	1	3
							14	4	185	9							
01	50942	X	3074	-0-	-47868	-0-	74	1	2967	2	Y	28	22	0	9	1	-0-
							2	4	31	9							
*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	96	1	3429	2	Y	32	29	0	2	1	1
							2	4	35	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
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	DLQ G-10		6316	-0-	6316	6316	123	1	6117	2	Y	66	46	0	18	1	2
							3	4	73	9							
11	DLQ G-10		36641	-0-	36641	42957	890	1	35445	2	Y	228	91	0	137	1	2
							55	4	251	9							
12	DLQ G-10		24404	-0-	24404	67361	624	1	23623	2	Y	125	32	0	94	1	1
							19	4	138	9							
01	80697	X	13336	-0-	-67361	-0-	323	1	12949	2	Y	50	13	0	38	1	-0-
							9	4	55	9							
*02	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	325	1	11572	2	Y	36	27	0	9	1	-0-
							5	4	40	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
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5658	-0-	5658	5658	137	1	5439	2	Y	65	43	0	21	1	1
							10	4	72	9							
12	DLQ G-10		7317	-0-	7317	12975	185	1	7010	2	Y	104	75	0	28	1	2
							8	4	114	9							
01	20434	X	7459	-0-	-12975	-0-	179	1	7187	2	Y	79	59	0	21	1	1
							6	4	87	9							
*02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	148	1	5250	2	Y	67	62	0	4	1	2
							2	4	74	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
09	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11654	-0-	11654	11654	271	1	10806	2	Y	489	434	0	42	1	13
							39	4	538	9							
12	DLQ G-10		12096	-0-	12096	23750	294	1	11121	2	Y	592	545	0	44	1	16
							30	4	651	9							
01	32936	X	9186	-0-	-23750	-0-	210	1	8446	2	Y	470	449	0	25	1	12
							13	4	517	9							
*02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	195	1	6934	2	Y	264	262	0	5	1	9
							5	4	290	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
09	33570	X	-0-	-0-	-33570	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		36220	-0-	36220	36220	850	1	33851	2	Y	1282	1119	0	131	1	32
							109	4	1410	9							
12	DLQ G-10		37647	-0-	37647	73867	941	1	35641	2	Y	916	784	0	142	1	22
							57	4	1008	9							
01	102804	X	28937	-0-	-73867	-0-	690	1	27717	2	Y	459	389	0	82	1	10
							25	4	505	9							
*02	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	623	1	22153	2	Y	254	239	0	17	1	8
							11	4	279	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
09	24510	X	7713	-0-	-16797	-0-	137	1	6989	2	Y	519	522	0	18	1	20
							16	4	571	9							
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
11	DLQ G-10		13889	-0-	13889	13889	315	1	12532	2	Y	891	818	0	49	1	24
							62	4	980	9							
12	DLQ G-10		19953	-0-	19953	33842	483	1	18293	2	Y	1024	948	0	73	1	27
							51	4	1126	9							
01	54692	X	20850	-0-	-33842	-0-	472	1	18940	2	Y	1278	1216	0	56	1	33
							32	4	1406	9							
*02	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	501	1	17822	2	Y	1609	1570	0	14	1	58
							23	4	1770	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
09	53531	X	53531	-0-	-0-	-0-	938	1	47923	2	Y	4138	3961	0	123	1	157
							118	4	4552	9							
10	DLQ G-10		47092	-0-	47092	47092	838	1	41734	2	Y	4063	3895	0	123	1	202
							51	4	4469	9							
11	DLQ G-10		48502	-0-	48502	95594	1082	1	43080	2	Y	3721	3655	0	167	1	101
							247	4	4093	9							
12	DLQ G-10		42832	-0-	42832	138426	1028	1	38913	2	Y	2517	2395	0	155	1	68
							122	4	2769	9							
01	175271	X	36845	-0-	-138426	-0-	879	1	35290	2	Y	585	537	0	104	1	12
							32	4	644	9							
*02	33994	X	33994	-0-	-0-	-0-	915	1	32530	2	Y	483	456	0	24	1	15
							18	4	531	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
09	44880	X	42237	-0-	-2643	-0-	757	1	38666	2	Y	2485	2344	0	100	1	93
							80	4	2734	9							
10	DLQ G-10		44881	-0-	44881	44881	815	1	40615	2	Y	3099	2919	0	120	1	153
							42	4	3409	9							
11	DLQ G-10		45364	-0-	45364	90245	1030	1	41008	2	Y	2843	2761	0	159	1	76
							199	4	3127	9							
12	DLQ G-10		40269	-0-	40269	130514	966	1	36567	2	Y	2383	2248	0	146	1	65
							115	4	2621	9							
01	163843	X	33329	-0-	-130514	-0-	752	1	30222	2	Y	2093	2015	0	89	1	54
							53	4	2302	9							
*02	27158	X	27158	-0-	-0-	-0-	694	1	24666	2	Y	1612	1589	0	19	1	58
							25	4	1773	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
09	25650	X	22893	-0-	-2757	-0-	410	1	20914	2	Y	1387	1307	0	54	1	52
							43	4	1526	9							
10	DLQ G-10		17782	-0-	17782	17782	322	1	16042	2	Y	1274	1216	0	47	1	63
							17	4	1401	9							
11	DLQ G-10		25135	-0-	25135	42917	563	1	22412	2	Y	1851	1777	0	87	1	50
							124	4	2036	9							
12	DLQ G-10		20635	-0-	20635	63552	486	1	18429	2	Y	1500	1436	0	73	1	41
							70	4	1650	9							
01	81657	X	18105	-0-	-63552	-0-	414	1	16631	2	Y	940	908	0	49	1	24
							26	4	1034	9							
*02	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	411	1	14608	2	Y	440	438	0	11	1	15
							10	4	484	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34200	X	-0-	-0-	-34200	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		44843	-0-	44843	44843	1072	1	42676	2	Y	905	720	0	165	1	20
							99	4	996	9							
12	DLQ G-10		61758	-0-	61758	106601	1558	1	58981	2	Y	1039	801	0	235	1	23
							76	4	1143	9							
01	134343	X	27742	-0-	-106601	-0-	659	1	26453	2	Y	550	483	0	78	1	12
							25	4	605	9							
*02	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	640	1	22770	2	Y	201	190	0	17	1	6
							11	4	221	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36960	X	31958	-0-	-5002	-0-	609	1	31090	2	Y	206	126	0	80	1	5
							32	4	227	9							
10	DLQ G-10		37590	-0-	37590	37590	736	1	36667	2	Y	156	51	0	108	1	2
							15	4	172	9							
11	DLQ G-10		38112	-0-	38112	75702	927	1	36914	2	Y	196	54	0	143	1	1
							55	4	216	9							
12	DLQ G-10		35492	-0-	35492	111194	906	1	34337	2	Y	200	63	0	137	1	1
							29	4	220	9							
01	141437	X	30243	-0-	-111194	-0-	729	1	29292	2	Y	182	95	0	86	1	2
							22	4	200	9							
*02	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	793	1	28191	2	Y	106	85	0	21	1	2
							12	4	117	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37140	X	32247	-0-	-4893	-0-	585	1	29852	2	Y	1595	1514	0	77	1	59
							55	4	1755	9							
10	DLQ G-10		24772	-0-	24772	24772	464	1	23112	2	Y	1071	1011	0	68	1	51
							18	4	1178	9							
11	DLQ G-10		25452	-0-	25452	50224	587	1	23364	2	Y	1278	1204	0	91	1	34
							95	4	1406	9							
12	DLQ G-10		21923	-0-	21923	72147	517	1	19582	2	Y	1591	1503	0	78	1	44
							74	4	1750	9							
01	101269	X	29122	-0-	-72147	-0-	659	1	26487	2	Y	1755	1675	0	79	1	45
							45	4	1931	9							
*02	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	716	1	25471	2	Y	1861	1820	0	19	1	67
							29	4	2047	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
09	52290	X	47628	-0-	-4662	-0-	861	1	43975	2	Y	2462	2286	0	113	1	92
							84	4	2708	9							
10	DLQ G-10		49239	-0-	49239	49239	941	1	46910	2	Y	1235	1133	0	138	1	56
							29	4	1359	9							
11	DLQ G-10		47087	-0-	47087	96326	1147	1	45640	2	Y	213	93	0	176	1	-0-
							66	4	234	9							
12	DLQ G-10		46108	-0-	46108	142434	1164	1	44071	2	Y	744	553	0	175	1	16
							55	4	818	9							
01	183376	X	40942	-0-	-142434	-0-	955	1	38356	2	Y	1440	1308	0	113	1	35
							47	4	1584	9							
*02	32851	X	32851	-0-	-0-	-0-	875	1	31101	2	Y	777	762	0	24	1	26
							20	4	855	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
09	42215	X	42215	-0-	-0-	-0-	751	1	38370	2	Y	2736	2584	0	99	1	103
							84	4	3010	9							
10	DLQ G-10		38633	-0-	38633	38633	694	1	34597	2	Y	3003	2855	0	102	1	149
							39	4	3303	9							
11	DLQ G-10		40863	-0-	40863	79496	925	1	36836	2	Y	2653	2588	0	143	1	71
							184	4	2918	9							
12	DLQ G-10		36999	-0-	36999	116495	881	1	33377	2	Y	2388	2261	0	133	1	65
							114	4	2627	9							
01	149097	X	32602	-0-	-116495	-0-	733	1	29458	2	Y	2144	2067	0	87	1	55
							53	4	2358	9							
*02	28559	X	28559	-0-	-0-	-0-	731	1	25996	2	Y	1641	1617	0	20	1	59
							27	4	1805	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
09	24367	X	24367	-0-	-0-	-0-	443	1	22574	2	Y	1190	1110	0	58	1	44
							41	4	1309	9							
10	DLQ G-10		13010	-0-	13010	13010	239	1	11917	2	Y	766	738	0	35	1	37
							11	4	843	9							
11	DLQ G-10		12358	-0-	12358	25368	280	1	11151	2	Y	793	766	0	43	1	21
							55	4	872	9							
12	DLQ G-10		16468	-0-	16468	41836	390	1	14770	2	Y	1140	1071	0	59	1	31
							54	4	1254	9							
01	56069	X	14233	-0-	-41836	-0-	316	1	12672	2	Y	1109	1073	0	38	1	29
							25	4	1220	9							
*02	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	330	1	11752	2	Y	1148	1126	0	9	1	42
							16	4	1263	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
09	3630	X	940	-0-	-2690	-0-	15	1	803	2	Y	108	104	0	2	1	4
							3	4	119	9							
10	DLQ G-10		946	-0-	946	946	16	1	796	2	Y	121	117	0	2	1	6
							1	4	133	9							
11	DLQ G-10		231	-0-	231	1177	1	1	38	2	Y	166	167	0			5
							9	4	183	9							
12	DLQ G-10		315	-0-	315	1492	4	1	137	2	Y	153	154	0			4
							6	4	168	9							
01	3718	X	2226	-0-	-1492	-0-	51	1	1999	2	Y	157	151	0	6	1	4
							3	4	173	9							
*02	2900	N	3588	-0-	688	688	94	1	3336	2	Y	141	138	0	2	1	5
							3	4	155	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
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	71	1	3635	2	Y	103	94	0	9	1	4
							5	4	113	9							
10	DLQ G-10		2148	-0-	2148	2148	41	1	2043	2	Y	57	52	0	6	1	3
							1	4	63	9							
11	DLQ G-10		3036	-0-	3036	5184	71	1	2823	2	Y	120	109	0	11	1	3
							10	4	132	9							
12	DLQ G-10		2650	-0-	2650	7834	63	1	2391	2	Y	171	159	0	10	1	5
							8	4	188	9							
01	10538	X	2704	-0-	-7834	-0-	56	1	2287	2	Y	322	311	0	7	1	9
							7	4	354	9							
*02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	62	1	2202	2	Y	232	231	0	2	1	8
							3	4	255	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37770	X	30747	-0-	-7023	-0-	582	1	29698	2	Y	394	317	0	76	1	12
							34	4	433	9							
10	DLQ G-10		26772	-0-	26772	26772	517	1	25764	2	Y	434	352	0	76	1	18
							14	4	477	9							
11	DLQ G-10		36408	-0-	36408	63180	859	1	34207	2	Y	1128	986	0	132	1	28
							101	4	1241	9							
12	DLQ G-10		28996	-0-	28996	92176	725	1	27460	2	Y	697	599	0	109	1	17
							44	4	767	9							
01	118948	X	26772	-0-	-92176	-0-	635	1	25478	2	Y	576	505	0	75	1	13
							25	4	634	9							
*02	22120	X	22120	-0-	-0-	-0-	597	1	21231	2	Y	255	244	0	16	1	8
							11	4	281	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49527	X	49527	-0-	-0-	-0-	3289	1	44754	2	Y	1295	1155	0	116	1	47
							59	4	1425	9							
10	DLQ G-10		46717	-0-	46717	46717	3152	1	41997	2	Y	1277	1149	0	125	1	50
							163	4	1405	9							
11	DLQ G-10		41870	-0-	41870	88587	3877	1	36578	2	Y	1201	1042	0	142	1	67
							94	4	1321	9							
12	DLQ G-10		38935	-0-	38935	127522	2988	1	34358	2	Y	1192	1044	0	138	1	77
							278	4	1311	9							
01	166540	X	39018	-0-	-127522	-0-	2677	1	35024	2	Y	1039	952	0	104	1	60
							174	4	1143	9							
*02	36125	X	36125	-0-	-0-	-0-	2640	1	32023	2	Y	1277	1249	0	24	1	64
							57	4	1405	9							

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	37142	X	37142	-0-	-0-	-0-	696	1	35519	2	Y	801	692	0	91	1	28
							46	4	881	9							
10	DLQ G-10		43404	-0-	43404	43404	828	1	41274	2	Y	1160	1013	0	122	1	53
							26	4	1276	9							
11	DLQ G-10		40267	-0-	40267	83671	944	1	37560	2	Y	1491	1361	0	145	1	38
							123	4	1640	9							
12	DLQ G-10		32296	-0-	32296	115967	784	1	29681	2	Y	1592	1469	0	118	1	43
							80	4	1751	9							
01	149531	X	33564	-0-	-115967	-0-	784	1	31491	2	Y	1137	1059	0	93	1	28
							38	4	1251	9							
*02	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	724	1	25760	2	Y	961	935	0	20	1	34
							20	4	1057	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
09	23610	X	14730	-0-	-8880	-0-	277	1	14135	2	Y	273	229	0	36	1	9
							18	4	300	9							
10	DLQ G-10		17102	-0-	17102	17102	325	1	16199	2	Y	515	452	0	48	1	24
							11	4	567	9							
11	DLQ G-10		17227	-0-	17227	34329	408	1	16240	2	Y	485	434	0	63	1	12
							45	4	534	9							
12	DLQ G-10		14433	-0-	14433	48762	363	1	13729	2	Y	293	243	0	55	1	7
							19	4	322	9							
01	56870	X	8108	-0-	-48762	-0-	192	1	7718	2	Y	173	153	0	23	1	4
							8	4	190	9							
*02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	186	1	6618	2	Y	230	221	0	5	1	8
							5	4	253	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
09	16050	X	9689	-0-	-6361	-0-	175	1	8970	2	Y	479	470	0	23	1	18
							17	4	527	9							
10	DLQ G-10		30275	-0-	30275	30275	566	1	28234	2	Y	1320	1192	0	83	1	63
							23	4	1452	9							
11	DLQ G-10		30335	-0-	30335	60610	713	1	28377	2	Y	1051	978	0	110	1	26
							89	4	1156	9							
12	DLQ G-10		26954	-0-	26954	87564	665	1	25192	2	Y	949	851	0	100	1	24
							53	4	1044	9							
01	108620	X	21056	-0-	-87564	-0-	479	1	19241	2	Y	1186	1123	0	57	1	30
							31	4	1305	9							
*02	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	470	1	16707	2	Y	1499	1462	0	13	1	54
							21	4	1649	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
09	31590	X	25676	-0-	-5914	-0-	452	1	23070	2	Y	1908	1801	0	60	1	72
							55	4	2099	9							
10	DLQ G-10		29056	-0-	29056	29056	518	1	25814	2	Y	2448	2322	0	76	1	122
							31	4	2693	9							
11	DLQ G-10		28137	-0-	28137	57193	622	1	24756	2	Y	2368	2329	0	96	1	65
							154	4	2605	9							
12	DLQ G-10		29780	-0-	29780	86973	705	1	26706	2	Y	2065	1967	0	106	1	57
							97	4	2272	9							
01	112640	X	25667	-0-	-86973	-0-	600	1	24061	2	Y	888	852	0	71	1	22
							29	4	977	9							
*02	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	636	1	22614	2	Y	206	205	0	17	1	6
							11	4	227	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

09	63840	X	62160	-0-	-1680	-0-	1125	1	57494	2	Y	3120	2934	0	148	1	116
							109	4	3432	9							
10	DLQ G-10		71994	-0-	71994	71994	1341	1	66812	2	Y	3442	3195	0	197	1	166
							55	4	3786	9							
11	DLQ G-10		71440	-0-	71440	143434	1661	1	66133	2	Y	3094	2924	0	256	1	80
							243	4	3403	9							
12	DLQ G-10		68193	-0-	68193	211627	1673	1	63345	2	Y	2754	2509	0	253	1	72
							146	4	3029	9							
01	281473	X	69846	-0-	-211627	-0-	1621	1	65116	2	Y	2748	2560	0	192	1	68
							86	4	3023	9							
*02	60907	X	60907	-0-	-0-	-0-	1597	1	56801	2	Y	2240	2186	0	43	1	79
							45	4	2464	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

09	29940	X	20295	-0-	-9645	-0-	363	1	18529	2	Y	1240	1170	0	48	1	47
							39	4	1364	9							
10	DLQ G-10		28320	-0-	28320	28320	525	1	26158	2	Y	1467	1366	0	77	1	71
							23	4	1614	9							
11	DLQ G-10		28260	-0-	28260	56580	645	1	25673	2	Y	1658	1585	0	100	1	44
							118	4	1824	9							
12	DLQ G-10		27176	-0-	27176	83756	644	1	24403	2	Y	1855	1751	0	97	1	51
							88	4	2041	9							
01	106645	X	22889	-0-	-83756	-0-	508	1	20395	2	Y	1768	1713	0	60	1	46
							41	4	1945	9							
*02	22481	X	22481	-0-	-0-	-0-	561	1	19935	2	Y	1782	1748	0	15	1	65
							25	4	1960	9							

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69990 X	62409	-0-	-7581	-0-	1129	1	57675	2	Y	3177	2985	0	148	1	118
						110	4	3495	9							
10	DLQ G-10	72264	-0-	72264	72264	1336	1	66566	2	Y	3912	3644	0	196	1	190
						59	4	4303	9							
11	DLQ G-10	69529	-0-	69529	141793	1604	1	63837	2	Y	3481	3333	0	247	1	91
						259	4	3829	9							
12	DLQ G-10	67826	-0-	67826	209619	1628	1	61670	2	Y	3942	3680	0	246	1	107
						192	4	4336	9							
01	273119 X	63500	-0-	-209619	-0-	1437	1	57720	2	Y	3859	3696	0	171	1	99
						98	4	4245	9							
*02	57743 X	57743	-0-	-0-	-0-	1482	1	52705	2	Y	3185	3131	0	39	1	114
						52	4	3504	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29040 X	23230	-0-	-5810	-0-	409	1	20908	2	Y	1694	1628	0	54	1	64
						50	4	1863	9							
10	DLQ G-10	25412	-0-	25412	25412	474	1	23642	2	Y	1161	1099	0	70	1	56
						19	4	1277	9							
11	DLQ G-10	26548	-0-	26548	51960	617	1	24561	2	Y	1163	1094	0	95	1	30
						91	4	1279	9							
12	DLQ G-10	23810	-0-	23810	75770	569	1	21529	2	Y	1492	1395	0	86	1	41
						71	4	1641	9							
01	101043 X	25273	-0-	-75770	-0-	569	1	22840	2	Y	1658	1589	0	67	1	43
						40	4	1824	9							
*02	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	608	1	21592	2	Y	1418	1394	0	16	1	51
						22	4	1560	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
09	56310	X	35723	-0-	-20587	-0-	646	1	32976	2	Y	1853	1728	0	85	1	69
							63	4	2038	9							
10	DLQ G-10		48945	-0-	48945	48945	897	1	44677	2	Y	3025	2814	0	132	1	148
							43	4	3328	9							
11	DLQ G-10		50126	-0-	50126	99071	1147	1	45648	2	Y	2843	2739	0	177	1	75
							204	4	3127	9							
12	DLQ G-10		41856	-0-	41856	140927	1027	1	38899	2	Y	1674	1550	0	155	1	44
							89	4	1841	9							
01	179008	X	38081	-0-	-140927	-0-	895	1	35956	2	Y	1081	993	0	106	1	26
							41	4	1189	9							
*02	35391	X	35391	-0-	-0-	-0-	942	1	33494	2	Y	848	820	0	25	1	29
							22	4	933	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	45210	X	44180	-0-	-1030	-0-	808	1	41281	2	Y	1836	1720	0	106	1	68
							71	4	2020	9							
10	DLQ G-10		19328	-0-	19328	19328	354	1	17597	2	Y	1236	1191	0	52	1	61
							17	4	1360	9							
11	DLQ G-10		49366	-0-	49366	68694	1129	1	44968	2	Y	2789	2602	0	174	1	74
							201	4	3068	9							
12	DLQ G-10		41121	-0-	41121	109815	977	1	36978	2	Y	2760	2610	0	148	1	76
							130	4	3036	9							
01	154384	X	44569	-0-	-109815	-0-	1008	1	40488	2	Y	2731	2617	0	120	1	70
							69	4	3004	9							
*02	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	858	1	30505	2	Y	2287	2252	0	23	1	82
							35	4	2516	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

09	70050	X	64705	-0-	-5345	-0-	2446	1	60724	2	Y	871	712	0	158	1	27
							577	4	958	9							
10	DLQ G-10		66421	-0-	66421	66421	2211	1	61978	2	Y	1083	895	0	184	1	31
							1041	4	1191	9							
11	DLQ G-10		61575	-0-	61575	127996	1955	1	57355	2	Y	1094	867	0	223	1	35
							1062	4	1203	9							
12	DLQ G-10		61892	-0-	61892	189888	1855	1	58005	2	Y	1104	874	0	233	1	32
							818	4	1214	9							
01	250780	X	60892	-0-	-189888	-0-	1842	1	57309	2	Y	1302	1127	0	169	1	38
							309	4	1432	9							
*02	54772	X	54772	-0-	-0-	-0-	1877	1	51694	2	Y	984	951	0	39	1	32
							119	4	1082	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
09	80548	X	80548	-0-	-0-	-0-	3072	1	76288	2	Y	458	261	0	198	1	10
							684	4	504	9							
10	DLQ G-10		82924	-0-	82924	82924	2784	1	78008	2	Y	778	538	0	232	1	18
							1276	4	856	9							
11	DLQ G-10		77221	-0-	77221	160145	2483	1	72854	2	Y	520	246	0	284	1	8
							1312	4	572	9							
12	DLQ G-10		77375	-0-	77375	237520	2353	1	73589	2	Y	403	113	0	295	1	3
							990	4	443	9							
01	313628	X	76108	-0-	-237520	-0-	2346	1	72913	2	Y	464	245	0	215	1	7
							339	4	510	9							
*02	69751	X	69751	-0-	-0-	-0-	2432	1	66954	2	Y	210	164	0	51	1	2
							134	4	231	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 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
09	68220	X	61446	-0-	-6774	-0-	2299	1	57088	2	Y	1347	1191	0	148	1	45
							577	4	1482	9							
10	DLQ G-10		63441	-0-	63441	63441	2089	1	58551	2	Y	1622	1443	0	174	1	50
							1017	4	1784	9							
11	DLQ G-10		59714	-0-	59714	123155	1872	1	54920	2	Y	1705	1480	0	214	1	61
							1046	4	1876	9							
12	DLQ G-10		61398	-0-	61398	184553	1822	1	56972	2	Y	1614	1394	0	229	1	52
							829	4	1775	9							
01	245633	X	61080	-0-	-184553	-0-	1834	1	57020	2	Y	1728	1557	0	169	1	54
							325	4	1901	9							
*02	55242	X	55242	-0-	-0-	-0-	1878	1	51725	2	Y	1375	1343	0	39	1	47
							126	4	1513	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
09	66840	X	65569	-0-	-1271	-0-	1199	1	61239	2	Y	2751	2582	0	158	1	101
							105	4	3026	9							
10	DLQ G-10		29101	-0-	29101	29101	530	1	26425	2	Y	1926	1854	0	78	1	95
							27	4	2119	9							
11	DLQ G-10		73339	-0-	73339	102440	1673	1	66605	2	Y	4322	4044	0	258	1	115
							307	4	4754	9							
12	DLQ G-10		57758	-0-	57758	160198	1365	1	51676	2	Y	4114	3910	0	206	1	113
							192	4	4525	9							
01	217230	X	57032	-0-	-160198	-0-	1270	1	51023	2	Y	4218	4070	0	151	1	110
							99	4	4640	9							
*02	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-	1280	1	45500	2	Y	3464	3415	0	34	1	125
							52	4	3810	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
09	13440	X	9423	-0-	-4017	-0-	160	1	8156	2	Y	984	955	0	21	1	38
							25	4	1082	9							
10	DLQ G-10		5936	-0-	5936	5936	106	1	5249	2	Y	523	519	0	16	1	26
							6	4	575	9							
11	DLQ G-10		15829	-0-	15829	21765	353	1	14010	2	Y	1258	1196	0	54	1	34
							82	4	1384	9							
12	DLQ G-10		13210	-0-	13210	34975	322	1	12168	2	Y	626	595	0	48	1	17
							31	4	689	9							
01	47449	X	12474	-0-	-34975	-0-	287	1	11512	2	Y	599	567	0	34	1	15
							16	4	659	9							
*02	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	309	1	10986	2	Y	588	574	0	8	1	21
							10	4	647	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
09	24000	X	15892	-0-	-8108	-0-	292	1	14907	2	Y	608	560	0	38	1	22
							24	4	669	9							
10	DLQ G-10		10313	-0-	10313	10313	197	1	9805	2	Y	277	257	0	29	1	13
							6	4	305	9							
11	DLQ G-10		22978	-0-	22978	33291	531	1	21136	2	Y	1115	1017	0	82	1	29
							84	4	1227	9							
12	DLQ G-10		24979	-0-	24979	58270	602	1	22795	2	Y	1376	1277	0	91	1	37
							68	4	1514	9							
01	82329	X	24059	-0-	-58270	-0-	546	1	21927	2	Y	1409	1345	0	65	1	36
							36	4	1550	9							
*02	21673	X	21673	-0-	-0-	-0-	554	1	19690	2	Y	1281	1256	0	15	1	46
							20	4	1409	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
09	65280	X	46167	-0-	-19113	-0-	869	1	44361	2	Y	803	684	0	114	1	27
							54	4	883	9							
10	DLQ G-10		25669	-0-	25669	25669	490	1	24388	2	Y	705	628	0	72	1	32
							15	4	776	9							
11	DLQ G-10		58580	-0-	58580	84249	1384	1	55106	2	Y	1755	1531	0	213	1	43
							159	4	1931	9							
12	DLQ G-10		53555	-0-	53555	137804	1338	1	50678	2	Y	1324	1133	0	202	1	32
							83	4	1456	9							
01	190858	X	53054	-0-	-137804	-0-	1249	1	50164	2	Y	1442	1292	0	148	1	34
							55	4	1586	9							
*02	47765	X	47765	-0-	-0-	-0-	1270	1	45152	2	Y	1194	1153	0	34	1	41
							30	4	1313	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
09	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	277	1	11063	2	Y	964	935	0	29	1	23
							51	4	1060	9							
10	DLQ G-10		14267	-0-	14267	14267	371	1	12491	2	Y	1214	1146	0	37	1	54
							70	4	1335	9							
11	DLQ G-10		10551	-0-	10551	24818	331	1	9204	2	Y	909	892	0	36	1	35
							16	4	1000	9							
12	DLQ G-10		11921	-0-	11921	36739	413	1	10619	2	Y	788	757	0	43	1	23
							22	4	867	9							
01	47769	X	11030	-0-	-36739	-0-	393	1	9665	2	Y	868	833	0	29	1	29
							17	4	955	9							
*02	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	346	1	9089	2	Y	977	961	0	7	1	38
							53	4	1075	9							

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		453	-0-	453	453	16	1	403	2	Y	29	28	0			1
							2	4	32	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 #: 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
09	39810	X	33803	-0-	-6007	-0-	2283	1	31063	2	Y	378	294	0	81	1	12
							41	4	416	9							
10	DLQ G-10		32634	-0-	32634	32634	2238	1	29817	2	Y	422	332	0	88	1	14
							115	4	464	9							
11	DLQ G-10		31900	-0-	31900	64534	2874	1	27114	2	Y	1675	1484	0	105	1	100
							69	4	1843	9							
12	DLQ G-10		32962	-0-	32962	97496	2494	1	28678	2	Y	1416	1305	0	115	1	96
							232	4	1558	9							
01	124099	X	26603	-0-	-97496	-0-	1793	1	23461	2	Y	1120	1077	0	70	1	69
							117	4	1232	9							
*02	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	1400	1	16986	2	Y	756	774	0	13	1	38
							30	4	832	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
09	0	Z	31548	-0-	31548	64523	2088	1	28410	2	Y	921	840	0	74	1	34
							37	4	1013	9							
10	0	Z	31305	-0-	31305	95828	2101	1	27993	2	Y	1003	914	0	83	1	40
							108	4	1103	9							
11	0	Z	29623	-0-	29623	125451	2736	1	25812	2	Y	917	804	0	101	1	52
							66	4	1009	9							
12	0	Z	28533	-0-	28533	153984	2189	1	25169	2	Y	883	777	0	101	1	57
							204	4	971	9							
01	0	Z	27764	-0-	27764	181748	1900	1	24855	2	Y	805	741	0	74	1	47
							123	4	886	9							
02	0	Z	27927	-0-	27927	209675	2066	1	25061	2	Y	687	681	0	19	1	34
							44	4	756	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
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	608	1	8279	2	Y	237	210	0	22	1	9
							11	4	261	9							
10	DLQ G-10		9455	-0-	9455	9455	651	1	8665	2	Y	96	76	0	26	1	3
							33	4	106	9							
11	DLQ G-10		8470	-0-	8470	17925	797	1	7520	2	Y	122	90	0	29	1	6
							19	4	134	9							
12	DLQ G-10		7708	-0-	7708	25633	603	1	6931	2	Y	107	79	0	28	1	6
							56	4	118	9							
01	34842	X	9209	-0-	-25633	-0-	630	1	8245	2	Y	266	232	0	24	1	16
							41	4	293	9							
*02	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	523	1	6335	2	Y	297	293	0	5	1	15
							11	4	327	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
09	80850	X	73057	-0-	-7793	-0-	2781	1	69073	2	Y	524	360	0	180	1	13
							627	4	576	9							
10	DLQ G-10		74904	-0-	74904	74904	2487	1	69709	2	Y	1389	1155	0	207	1	40
							1180	4	1528	9							
11	DLQ G-10		72000	-0-	72000	146904	2303	1	67553	2	Y	830	585	0	263	1	22
							1231	4	913	9							
12	DLQ G-10		74819	-0-	74819	221723	2248	1	70310	2	Y	1161	869	0	282	1	32
							984	4	1277	9							
01	295832	X	74109	-0-	-221723	-0-	2249	1	69920	2	Y	1428	1212	0	207	1	41
							369	4	1571	9							
*02	64155	X	64155	-0-	-0-	-0-	2189	1	60288	2	Y	1395	1343	0	46	1	47
							143	4	1535	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 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80460	X	74044	-0-	-6416	-0-	2790	1	69287	2	Y	1178	991	0	180	1	37
							671	4	1296	9							
10	DLQ G-10		77226	-0-	77226	77226	2540	1	71181	2	Y	2058	1820	0	212	1	63
							1241	4	2264	9							
11	DLQ G-10		71569	-0-	71569	148795	2224	1	65249	2	Y	2573	2286	0	254	1	96
							1266	4	2830	9							
12	DLQ G-10		73134	-0-	73134	221929	2152	1	67296	2	Y	2437	2182	0	270	1	81
							1005	4	2681	9							
01	296647	X	74718	-0-	-221929	-0-	2227	1	69224	2	Y	2592	2386	0	205	1	82
							416	4	2851	9							
*02	67998	X	67998	-0-	-0-	-0-	2296	1	63192	2	Y	2135	2095	0	48	1	74
							161	4	2349	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70710	X	62595	-0-	-8115	-0-	2336	1	58016	2	Y	1498	1316	0	151	1	50
							595	4	1648	9							
10	DLQ G-10		61487	-0-	61487	61487	2017	1	56540	2	Y	1761	1588	0	168	1	55
							993	4	1937	9							
11	DLQ G-10		52245	-0-	52245	113732	1624	1	47636	2	Y	1874	1673	0	186	1	70
							924	4	2061	9							
12	DLQ G-10		57435	-0-	57435	171167	1692	1	52898	2	Y	1870	1666	0	212	1	62
							788	4	2057	9							
01	236368	X	65201	-0-	-171167	-0-	1953	1	60725	2	Y	1973	1794	0	179	1	62
							353	4	2170	9							
*02	59649	X	59649	-0-	-0-	-0-	2023	1	55713	2	Y	1614	1579	0	42	1	55
							138	4	1775	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89460	X	71998	-0-	-17462	-0-	2699	1	67009	2	Y	1473	1291	0	174	1	49
							670	4	1620	9							
10	DLQ G-10		73428	-0-	73428	73428	2425	1	67957	2	Y	1705	1500	0	202	1	52
							1170	4	1876	9							
11	DLQ G-10		70330	-0-	70330	143758	2214	1	64950	2	Y	1764	1501	0	253	1	62
							1226	4	1940	9							
12	DLQ G-10		70972	-0-	70972	214730	2124	1	66421	2	Y	1351	1106	0	267	1	40
							941	4	1486	9							
01	285621	X	70891	-0-	-214730	-0-	2161	1	67176	2	Y	1102	913	0	199	1	30
							342	4	1212	9							
*02	63238	X	63238	-0-	-0-	-0-	2166	1	59631	2	Y	1185	1131	0	45	1	39
							137	4	1304	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95460	X	80580	-0-	-14880	-0-	3023	1	75071	2	Y	1581	1375	0	195	1	52
							747	4	1739	9							
10	DLQ G-10		83069	-0-	83069	83069	2777	1	77813	2	Y	1081	873	0	231	1	29
							1290	4	1189	9							
11	165098	X	82029	-0-	-83069	-0-	2582	1	75759	2	Y	2053	1715	0	295	1	72
							1430	4	2258	9							
12	85525	X	85525	-0-	-0-	-0-	2525	1	78958	2	Y	2613	2282	0	317	1	86
							1168	4	2874	9							
01	84140	X	84140	-0-	-0-	-0-	2543	1	79042	2	Y	1932	1726	0	234	1	58
							430	4	2125	9							
*02	75704	X	75704	-0-	-0-	-0-	2602	1	71657	2	Y	1167	1133	0	54	1	38
							161	4	1284	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
09	75300	X	64053	-0-	-11247	-0-	2389	1	59329	2	Y	1567	1404	0	154	1	53
							611	4	1724	9							
10	DLQ G-10		66926	-0-	66926	66926	2197	1	61549	2	Y	1909	1720	0	183	1	59
							1080	4	2100	9							
11	DLQ G-10		64006	-0-	64006	130932	1998	1	58617	2	Y	2059	1814	0	229	1	75
							1126	4	2265	9							
12	DLQ G-10		66401	-0-	66401	197333	1962	1	61347	2	Y	1988	1752	0	246	1	65
							905	4	2187	9							
01	258926	X	61593	-0-	-197333	-0-	1840	1	57191	2	Y	2021	1853	0	169	1	64
							339	4	2223	9							
*02	53770	X	53770	-0-	-0-	-0-	1818	1	50070	2	Y	1595	1566	0	38	1	55
							127	4	1755	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
09	72540	X	59368	-0-	-13172	-0-	2206	1	54793	2	Y	1630	1473	0	142	1	56
							576	4	1793	9							
10	DLQ G-10		61786	-0-	61786	61786	2029	1	56857	2	Y	1731	1564	0	169	1	54
							996	4	1904	9							
11	DLQ G-10		58143	-0-	58143	119929	1815	1	53264	2	Y	1855	1633	0	208	1	68
							1023	4	2041	9							
12	DLQ G-10		61233	-0-	61233	181162	1786	1	55837	2	Y	2503	2261	0	224	1	86
							857	4	2753	9							
01	241411	X	60249	-0-	-181162	-0-	1807	1	56166	2	Y	1775	1640	0	166	1	55
							323	4	1953	9							
*02	55014	X	55014	-0-	-0-	-0-	1869	1	51451	2	Y	1425	1392	0	39	1	49
							126	4	1568	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
09	78570	X	61643	-0-	-16927	-0-	2209	1	54843	2	Y	3537	3396	0	143	1	127
							700	4	3891	9							
10	DLQ G-10		63449	-0-	63449	63449	2086	1	58463	2	Y	1709	1609	0	174	1	53
							1020	4	1880	9							
11	DLQ G-10		59744	-0-	59744	123193	1872	1	54947	2	Y	1707	1485	0	214	1	61
							1047	4	1878	9							
12	DLQ G-10		61734	-0-	61734	184927	1836	1	57407	2	Y	1510	1293	0	230	1	48
							830	4	1661	9							
01	243041	X	58114	-0-	-184927	-0-	1774	1	55150	2	Y	829	692	0	163	1	22
							278	4	912	9							
*02	50920	X	50920	-0-	-0-	-0-	1747	1	48097	2	Y	879	836	0	36	1	29
							109	4	967	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
09	76920	X	63168	-0-	-13752	-0-	2334	1	57957	2	Y	2043	1880	0	150	1	71
							630	4	2247	9							
10	DLQ G-10		65708	-0-	65708	65708	2135	1	59833	2	Y	2416	2232	0	178	1	77
							1082	4	2658	9							
11	DLQ G-10		62849	-0-	62849	128557	1944	1	57045	2	Y	2493	2254	0	222	1	94
							1118	4	2742	9							
12	DLQ G-10		62065	-0-	62065	190622	1816	1	56798	2	Y	2353	2139	0	228	1	80
							863	4	2588	9							
01	DLQ G-10		64948	-0-	64948	255570	1924	1	59820	2	Y	2572	2392	0	177	1	83
							375	4	2829	9							
*02	314208	X	58638	-0-	-255570	-0-	1964	1	54090	2	Y	2216	2180	0	41	1	78
							146	4	2438	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
09	72900	X	68606	-0-	-4294	-0-	3427	1	63437	2	Y	1556	1366	0	165	1	83
							30	4	1712	9							
10	DLQ G-10		66747	-0-	66747	66747	3440	1	61340	2	Y	1744	1515	0	182	1	130
							49	4	1918	9							
11	DLQ G-10		61009	-0-	61009	127756	4144	1	54994	2	Y	1562	1357	0	214	1	121
							153	4	1718	9							
12	DLQ G-10		64301	-0-	64301	192057	3612	1	58618	2	Y	1744	1560	0	235	1	70
							153	4	1918	9							
01	257693	X	65636	-0-	-192057	-0-	3653	1	60138	2	Y	1499	1335	0	178	1	56
							196	4	1649	9							
*02	58061	X	58061	-0-	-0-	-0-	3289	1	53266	2	Y	1115	1092	0	40	1	39
							279	4	1227	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
09	70940	X	70940	-0-	-0-	-0-	3560	1	65916	2	Y	1306	1144	0	171	1	68
							27	4	1437	9							
10	DLQ G-10		70388	-0-	70388	70388	3625	1	64629	2	Y	1892	1626	0	192	1	142
							53	4	2081	9							
11	DLQ G-10		64265	-0-	64265	134653	4329	1	57455	2	Y	2087	1836	0	224	1	169
							185	4	2296	9							
12	DLQ G-10		66590	-0-	66590	201243	3724	1	60444	2	Y	2043	1886	0	243	1	83
							175	4	2247	9							
01	268975	X	67732	-0-	-201243	-0-	3756	1	61817	2	Y	1762	1595	0	183	1	67
							221	4	1938	9							
*02	61209	X	61209	-0-	-0-	-0-	3430	1	55543	2	Y	1680	1644	0	42	1	61
							388	4	1848	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
09	61348	X	61348	-0-	-0-	-0-	3052	1	56487	2	Y	1617	1421	0	147	1	88
							30	4	1779	9							
10	DLQ G-10		58517	-0-	58517	58517	3002	1	53528	2	Y	1764	1559	0	159	1	134
							47	4	1940	9							
11	DLQ G-10		63425	-0-	63425	121942	4282	1	56830	2	Y	1942	1699	0	221	1	156
							177	4	2136	9							
12	DLQ G-10		62739	-0-	62739	184681	3507	1	56912	2	Y	1957	1804	0	229	1	80
							167	4	2153	9							
01	248038	X	63357	-0-	-184681	-0-	3506	1	57719	2	Y	1742	1584	0	171	1	67
							216	4	1916	9							
*02	55367	X	55367	-0-	-0-	-0-	3117	1	50476	2	Y	1326	1307	0	38	1	48
							315	4	1459	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
09	83340	X	64619	-0-	-18721	-0-	1224	1	62476	2	Y	772	613	0	161	1	24
							70	4	849	9							
10	DLQ G-10		56834	-0-	56834	56834	1111	1	55377	2	Y	293	148	0	163	1	6
							24	4	322	9							
11	DLQ G-10		64353	-0-	64353	121187	1552	1	61766	2	Y	834	585	0	239	1	16
							118	4	917	9							
12	DLQ G-10		70256	-0-	70256	191443	1764	1	66803	2	Y	1447	1163	0	266	1	34
							97	4	1592	9							
01	DLQ G-10		65934	-0-	65934	257377	1563	1	62759	2	Y	1408	1225	0	185	1	32
							63	4	1549	9							
*02	318025	X	60648	-0-	-257377	-0-	1619	1	57577	2	Y	1287	1233	0	43	1	43
							36	4	1416	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138210	X	75267	-0-	-62943	-0-	1434	1	73211	2	Y	497	309	0	188	1	12
							75	4	547	9							
10	DLQ G-10		81778	-0-	81778	81778	1587	1	79051	2	Y	1002	743	0	233	1	38
							38	4	1102	9							
11	DLQ G-10		113748	-0-	113748	195526	2698	1	107396	2	Y	3058	2608	0	415	1	73
							290	4	3364	9							
12	DLQ G-10		106773	-0-	106773	302299	2665	1	100926	2	Y	2740	2344	0	402	1	67
							168	4	3014	9							
01	400029	X	97730	-0-	-302299	-0-	2313	1	92906	2	Y	2196	1938	0	275	1	50
							95	4	2416	9							
*02	86696	X	86696	-0-	-0-	-0-	2319	1	82506	2	Y	1655	1588	0	62	1	55
							50	4	1821	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	148650	X	93754	-0-	-54896	-0-	1763	1	90031	2	Y	1680	1420	0	232	1	57
							112	4	1848	9							
10	DLQ G-10		95551	-0-	95551	95551	1822	1	90769	2	Y	2639	2307	0	268	1	121
							57	4	2903	9							
11	DLQ G-10		82406	-0-	82406	177957	1926	1	76689	2	Y	3208	2950	0	297	1	82
							262	4	3529	9							
12	DLQ G-10		64088	-0-	64088	242045	1572	1	59515	2	Y	2604	2381	0	237	1	68
							137	4	2864	9							
01	335972	X	93927	-0-	-242045	-0-	2225	1	89379	2	Y	2030	1788	0	264	1	46
							90	4	2233	9							
*02	84084	X	84084	-0-	-0-	-0-	2267	1	80612	2	Y	1056	1008	0	61	1	33
							43	4	1162	9							

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117060	X	83580	-0-	-33480	-0-	1574	1	80368	2	Y	1400	1187	0	207	1	47
							98	4	1540	9							
10	DLQ G-10		85498	-0-	85498	85498	1628	1	81137	2	Y	2437	2133	0	239	1	112
							52	4	2681	9							
11	DLQ G-10		99357	-0-	99357	184855	2356	1	93783	2	Y	2694	2378	0	363	1	65
							255	4	2963	9							
12	DLQ G-10		100680	-0-	100680	285535	2514	1	95203	2	Y	2551	2175	0	379	1	62
							157	4	2806	9							
01	376409	X	90874	-0-	-285535	-0-	2170	1	87137	2	Y	1354	1130	0	258	1	28
							78	4	1489	9							
*02	82178	X	82178	-0-	-0-	-0-	2226	1	79116	2	Y	725	673	0	59	1	21
							38	4	798	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184440	X	74942	-0-	-109498	-0-	1430	1	73002	2	Y	397	211	0	188	1	8
							73	4	437	9							
10	DLQ G-10		129353	-0-	129353	129353	2531	1	126124	2	Y	586	213	0	372	1	9
							53	4	645	9							
11	DLQ G-10		110117	-0-	110117	239470	2661	1	105942	2	Y	1202	781	0	409	1	21
							192	4	1322	9							
12	DLQ G-10		127006	-0-	127006	366476	3222	1	121991	2	Y	1510	1017	0	486	1	28
							132	4	1661	9							
01	496548	X	130072	-0-	-366476	-0-	3123	1	125463	2	Y	1258	894	0	371	1	21
							102	4	1384	9							
*02	120829	X	120829	-0-	-0-	-0-	3240	1	115206	2	Y	2106	1971	0	87	1	69
							66	4	2317	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 10/08/2018 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
09	76560	X	63350	-0-	-13210	-0-	1202	1	61333	2	Y	680	508	0	158	1	20
							67	4	748	9							
10	DLQ G-10		60117	-0-	60117	60117	1171	1	58362	2	Y	506	338	0	172	1	16
							27	4	557	9							
11	DLQ G-10		57906	-0-	57906	118023	1405	1	55912	2	Y	453	247	0	216	1	6
							91	4	498	9							
12	DLQ G-10		47740	-0-	47740	165763	1216	1	46045	2	Y	396	213	0	183	1	6
							43	4	436	9							
01	227332	X	61569	-0-	-165763	-0-	1462	1	58716	2	Y	1213	1018	0	174	1	27
							57	4	1334	9							
*02	61531	X	61531	-0-	-0-	-0-	1648	1	58619	2	Y	1117	1063	0	44	1	37
							35	4	1229	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
09	155970	X	129079	-0-	-26891	-0-	2426	1	123888	2	Y	2373	2021	0	318	1	80
							155	4	2610	9							
10	DLQ G-10		86170	-0-	86170	86170	1647	1	82086	2	Y	2170	1910	0	242	1	98
							50	4	2387	9							
11	DLQ G-10		90092	-0-	90092	176262	2148	1	85491	2	Y	2039	1759	0	331	1	47
							210	4	2243	9							
12	DLQ G-10		84173	-0-	84173	260435	2113	1	80009	2	Y	1758	1445	0	319	1	41
							117	4	1934	9							
01	DLQ G-10		73413	-0-	73413	333848	1740	1	69884	2	Y	1563	1362	0	207	1	35
							70	4	1719	9							
*02	400338	X	66490	-0-	-333848	-0-	1778	1	63214	2	Y	1327	1270	0	48	1	44
							38	4	1460	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
09	157440	X	78501	-0-	-78939	-0-	1444	1	73756	2	Y	2893	2676	0	190	1	106
							119	4	3182	9							
10	DLQ G-10		85979	-0-	85979	85979	1608	1	80131	2	Y	3797	3485	0	236	1	182
							63	4	4177	9							
11	DLQ G-10		88592	-0-	88592	174571	2125	1	84597	2	Y	1534	1356	0	327	1	33
							183	4	1687	9							
12	DLQ G-10		86082	-0-	86082	260653	2187	1	82808	2	Y	911	598	0	330	1	16
							85	4	1002	9							
01	346536	X	85883	-0-	-260653	-0-	2037	1	81764	2	Y	1819	1552	0	242	1	41
							81	4	2001	9							
*02	72159	X	72159	-0-	-0-	-0-	1932	1	68720	2	Y	1333	1278	0	52	1	44
							41	4	1466	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
09	174720	X	63975	-0-	-110745	-0-	1194	1	60980	2	Y	1561	1412	0	157	1	55
							84	4	1717	9							
10	DLQ G-10		123072	-0-	123072	123072	2377	1	118422	2	Y	2010	1632	0	349	1	84
							62	4	2211	9							
11	DLQ G-10		151650	-0-	151650	274722	3643	1	144994	2	Y	2462	1934	0	561	1	51
							305	4	2708	9							
12	DLQ G-10		125175	-0-	125175	399897	3152	1	119365	2	Y	2270	1795	0	475	1	51
							161	4	2497	9							
01	512421	X	112524	-0-	-399897	-0-	2659	1	106782	2	Y	2701	2373	0	316	1	63
							112	4	2971	9							
*02	87224	X	87224	-0-	-0-	-0-	2316	1	82344	2	Y	2281	2204	0	62	1	78
							55	4	2509	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 01/11/2019 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
09	48660	X	35417	-0-	-13243	-0-	675	1	34442	2	Y	241	151	0	89	1	6
							35	4	265	9							
10	DLQ G-10		33545	-0-	33545	33545	655	1	32621	2	Y	232	136	0	96	1	6
							14	4	255	9							
11	DLQ G-10		38581	-0-	38581	72126	935	1	37221	2	Y	330	187	0	144	1	5
							62	4	363	9							
12	DLQ G-10		40112	-0-	40112	112238	1025	1	38821	2	Y	213	63	0	154	1	1
							32	4	234	9							
01	DLQ G-10		33753	-0-	33753	145991	808	1	32442	2	Y	432	329	0	96	1	8
							28	4	475	9							
*02	173768	X	27777	-0-	-145991	-0-	752	1	26742	2	Y	245	226	0	20	1	7
							13	4	270	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006

09	101610	X	84451	-0-	-17159	-0-	1599	1	81648	2	Y	1011	782	0	210	1	31
							92	4	1112	9							
10	DLQ G-10		81316	-0-	81316	81316	1586	1	78985	2	Y	645	423	0	233	1	20
							35	4	710	9							
11	DLQ G-10		90625	-0-	90625	171941	2184	1	86951	2	Y	1201	862	0	336	1	23
							169	4	1321	9							
12	DLQ G-10		97880	-0-	97880	269821	2454	1	92912	2	Y	2158	1760	0	370	1	51
							140	4	2374	9							
01	358462	X	88641	-0-	-269821	-0-	2101	1	84381	2	Y	1886	1645	0	249	1	43
							84	4	2075	9							
*02	66409	X	66409	-0-	-0-	-0-	1772	1	63010	2	Y	1444	1391	0	47	1	49
							39	4	1588	9							

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045

09	158100	X	66562	-0-	-91538	-0-	1263	1	64516	2	Y	648	474	0	166	1	19
							70	4	713	9							
10	DLQ G-10		63843	-0-	63843	63843	1245	1	62043	2	Y	479	301	0	183	1	14
							28	4	527	9							
11	DLQ G-10		79152	-0-	79152	142995	1892	1	75309	2	Y	1614	1301	0	291	1	36
							176	4	1775	9							
12	DLQ G-10		89973	-0-	89973	232968	2294	1	86856	2	Y	677	358	0	346	1	9
							78	4	745	9							
01	323192	X	90224	-0-	-232968	-0-	2161	1	86805	2	Y	1076	808	0	257	1	20
							74	4	1184	9							
*02	82599	X	82599	-0-	-0-	-0-	2236	1	79512	2	Y	738	677	0	60	1	21
							39	4	812	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561

09	100920	X	70891	-0-	-30029	-0-	1339	1	68373	2	Y	999	818	0	176	1	32
							80	4	1099	9							
10	DLQ G-10		66644	-0-	66644	66644	1280	1	63777	2	Y	1410	1192	0	188	1	62
							36	4	1551	9							
11	140240	X	73596	-0-	-66644	-0-	1768	1	70354	2	Y	1205	970	0	272	1	25
							148	4	1326	9							
12	72969	X	72969	-0-	-0-	-0-	1829	1	69277	2	Y	1598	1309	0	276	1	38
							105	4	1758	9							
01	66268	X	66268	-0-	-0-	-0-	1555	1	62443	2	Y	1998	1804	0	184	1	48
							72	4	2198	9							
*02	61086	X	61086	-0-	-0-	-0-	1616	1	57452	2	Y	1798	1741	0	43	1	62
							40	4	1978	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 06/01/2018 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
09	71790	X	51436	-0-	-20354	-0-	974	1	49689	2	Y	652	532	0	128	1	20
							56	4	717	9							
10	DLQ G-10		46419	-0-	46419	46419	901	1	44877	2	Y	564	431	0	132	1	21
							21	4	620	9							
11	DLQ G-10		58897	-0-	58897	105316	1407	1	56030	2	Y	1207	984	0	217	1	27
							132	4	1328	9							
12	DLQ G-10		69982	-0-	69982	175298	1737	1	65775	2	Y	2134	1845	0	262	1	54
							123	4	2347	9							
01	245682	X	70384	-0-	-175298	-0-	1658	1	66594	2	Y	1872	1685	0	197	1	44
							73	4	2059	9							
*02	62683	X	62683	-0-	-0-	-0-	1662	1	59115	2	Y	1695	1636	0	45	1	58
							41	4	1865	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
09	89580	X	58291	-0-	-31289	-0-	1079	1	55072	2	Y	1870	1718	0	142	1	68
							83	4	2057	9							
10	DLQ G-10		59007	-0-	59007	59007	1117	1	55662	2	Y	1991	1802	0	164	1	93
							38	4	2190	9							
11	DLQ G-10		70221	-0-	70221	129228	1667	1	66364	2	Y	1830	1622	0	257	1	44
							177	4	2013	9							
12	DLQ G-10		77680	-0-	77680	206908	1930	1	73095	2	Y	2292	1988	0	291	1	57
							134	4	2521	9							
01	282862	X	75954	-0-	-206908	-0-	1794	1	72054	2	Y	1845	1646	0	213	1	43
							76	4	2030	9							
*02	73153	X	73153	-0-	-0-	-0-	1956	1	69535	2	Y	1473	1415	0	52	1	49
							42	4	1620	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 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
09	91770	X	71111	-0-	-20659	-0-	1320	1	67416	2	Y	2069	1866	0	174	1	74
							99	4	2276	9							
10	DLQ G-10		69967	-0-	69967	69967	1306	1	65019	2	Y	3264	2989	0	192	1	157
							52	4	3590	9							
11	153231	X	83264	-0-	-69967	-0-	1955	1	77835	2	Y	2933	2715	0	301	1	74
							248	4	3226	9							
12	94843	X	94843	-0-	-0-	-0-	2387	1	90390	2	Y	1766	1440	0	360	1	40
							123	4	1943	9							
01	68406	X	65546	-0-	-2860	-0-	1544	1	62007	2	Y	1752	1568	0	183	1	41
							68	4	1927	9							
*02	67647	X	67647	-0-	-0-	-0-	1817	1	64594	2	Y	1091	1049	0	48	1	35
							36	4	1200	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
09	74340	X	53742	-0-	-20598	-0-	999	1	50972	2	Y	1544	1402	0	131	1	55
							73	4	1698	9							
10	DLQ G-10		44789	-0-	44789	44789	842	1	41929	2	Y	1806	1652	0	123	1	86
							31	4	1987	9							
11	DLQ G-10		55381	-0-	55381	100170	1298	1	51682	2	Y	2029	1864	0	200	1	51
							169	4	2232	9							
12	DLQ G-10		64923	-0-	64923	165093	1614	1	61121	2	Y	1888	1649	0	243	1	47
							111	4	2077	9							
01	232543	X	67450	-0-	-165093	-0-	1596	1	64104	2	Y	1531	1353	0	190	1	35
							66	4	1684	9							
*02	60389	X	60389	-0-	-0-	-0-	1619	1	57562	2	Y	1068	1025	0	43	1	35
							33	4	1175	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
09	144420	X	89777	-0-	-54643	-0-	1690	1	86302	2	Y	1526	1295	0	222	1	51
							106	4	1679	9							
10	DLQ G-10		95276	-0-	95276	95276	1808	1	90108	2	Y	3000	2646	0	266	1	139
							60	4	3300	9							
11	DLQ G-10		83377	-0-	83377	178653	1967	1	78328	2	Y	2592	2364	0	303	1	64
							231	4	2851	9							
12	DLQ G-10		90350	-0-	90350	269003	2247	1	85097	2	Y	2594	2254	0	339	1	65
							153	4	2853	9							
01	372697	X	103694	-0-	-269003	-0-	2472	1	99284	2	Y	1679	1415	0	293	1	36
							91	4	1847	9							
*02	100880	X	100880	-0-	-0-	-0-	2714	1	96522	2	Y	1446	1364	0	72	1	46
							53	4	1591	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
09	159822	X	159822	-0-	-0-	-0-	3028	1	154615	2	Y	1824	1441	0	398	1	56
							173	4	2006	9							
10	DLQ G-10		112568	-0-	112568	112568	2192	1	109259	2	Y	970	672	0	322	1	32
							50	4	1067	9							
11	DLQ G-10		111544	-0-	111544	224112	2662	1	105973	2	Y	2413	1980	0	410	1	55
							255	4	2654	9							
12	DLQ G-10		111050	-0-	111050	335162	2835	1	107339	2	Y	713	334	0	427	1	7
							92	4	784	9							
01	444828	X	109666	-0-	-335162	-0-	2643	1	106149	2	Y	721	405	0	314	1	9
							81	4	793	9							
*02	95127	X	95127	-0-	-0-	-0-	2585	1	91937	2	Y	512	440	0	69	1	12
							42	4	563	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 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
09	86100	X	80815	-0-	-5285	-0-	1498	1	76476	2	Y	2479	2276	0	197	1	89
							114	4	2727	9							
10	DLQ G-10		84534	-0-	84534	84534	1609	1	80167	2	Y	2460	2200	0	236	1	113
							52	4	2706	9							
11	DLQ G-10		82053	-0-	82053	166587	1930	1	76827	2	Y	2779	2526	0	297	1	69
							239	4	3057	9							
12	DLQ G-10		98707	-0-	98707	265294	2435	1	92206	2	Y	3521	3132	0	367	1	91
							193	4	3873	9							
01	367807	X	102513	-0-	-265294	-0-	2393	1	96133	2	Y	3517	3238	0	284	1	86
							118	4	3869	9							
*02	89164	X	89164	-0-	-0-	-0-	2350	1	83562	2	Y	2900	2822	0	63	1	101
							62	4	3190	9							

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 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
09	78900	X	62254	-0-	-16646	-0-	1180	1	60218	2	Y	717	551	0	155	1	22
							67	4	789	9							
10	DLQ G-10		62434	-0-	62434	62434	1219	1	60762	2	Y	387	220	0	179	1	10
							27	4	426	9							
11	DLQ G-10		65543	-0-	65543	127977	1590	1	63299	2	Y	501	260	0	245	1	6
							103	4	551	9							
12	DLQ G-10		68131	-0-	68131	196108	1735	1	65701	2	Y	575	312	0	261	1	8
							62	4	633	9							
01	265049	X	68941	-0-	-196108	-0-	1660	1	66695	2	Y	485	290	0	197	1	6
							52	4	534	9							
*02	61347	X	61347	-0-	-0-	-0-	1667	1	59267	2	Y	351	305	0	44	1	8
							27	4	386	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 8843 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
09	86010	X	69721	-0-	-16289	-0-	1294	1	66066	2	Y	2058	1882	0	170	1	74
							97	4	2264	9							
10	DLQ G-10		69248	-0-	69248	69248	1319	1	65727	2	Y	1964	1754	0	194	1	90
							42	4	2160	9							
11	DLQ G-10		71915	-0-	71915	141163	1683	1	66986	2	Y	2746	2507	0	259	1	70
							225	4	3021	9							
12	DLQ G-10		77552	-0-	77552	218715	1946	1	73675	2	Y	1656	1394	0	293	1	39
							109	4	1822	9							
01	301416	X	82701	-0-	-218715	-0-	1971	1	79174	2	Y	1348	1124	0	234	1	29
							73	4	1483	9							
*02	75743	X	75743	-0-	-0-	-0-	2032	1	72251	2	Y	1290	1223	0	54	1	42
							41	4	1419	9							

GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 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
09	52830	X	34911	-0-	-17919	-0-	827	1	33025	2	Y	824	743	0	86	1	18
							153	4	906	9							
10	DLQ G-10		42495	-0-	42495	42495	1170	1	39393	2	Y	1555	1390	0	117	1	66
							221	4	1711	9							
11	DLQ G-10		31485	-0-	31485	73980	1024	1	28455	2	Y	1778	1667	0	111	1	66
							50	4	1956	9							
12	DLQ G-10		32445	-0-	32445	106425	1128	1	29024	2	Y	2029	1920	0	116	1	59
							61	4	2232	9							
01	139961	X	33536	-0-	-106425	-0-	1222	1	30019	2	Y	2044	1947	0	89	1	67
							47	4	2248	9							
*02	30499	X	30499	-0-	-0-	-0-	1062	1	27024	2	Y	2081	2047	0	21	1	80
							124	4	2289	9							

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 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
09	42510	X	39208	-0-	-3302	-0-	907	1	36208	2	Y	1750	1647	0	94	1	40
							168	4	1925	9							
10	DLQ G-10		37808	-0-	37808	37808	1039	1	34996	2	Y	1433	1308	0	104	1	61
							197	4	1576	9							
11	DLQ G-10		40781	-0-	40781	78589	1320	1	36698	2	Y	2453	2280	0	143	1	91
							65	4	2698	9							
12	DLQ G-10		33321	-0-	33321	111910	1171	1	30120	2	Y	1788	1706	0	121	1	52
							63	4	1967	9							
01	140184	X	28274	-0-	-111910	-0-	1027	1	25228	2	Y	1799	1717	0	75	1	59
							40	4	1979	9							
*02	29729	X	29729	-0-	-0-	-0-	1053	1	26562	2	Y	1819	1788	0	20	1	70
							113	4	2001	9							

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 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
09	40560	X	32416	-0-	-8144	-0-	743	1	29672	2	Y	1694	1623	0	77	1	39
							138	4	1863	9							
10	DLQ G-10		41193	-0-	41193	41193	1142	1	38416	2	Y	1291	1162	0	114	1	54
							215	4	1420	9							
11	DLQ G-10		36290	-0-	36290	77483	1239	1	34434	2	Y	506	412	0	134	1	14
							60	4	557	9							
12	DLQ G-10		27446	-0-	27446	104929	966	1	24864	2	Y	1421	1294	0	100	1	41
							53	4	1563	9							
01	123587	X	18658	-0-	-104929	-0-	699	1	17167	2	Y	699	667	0	51	1	22
							23	4	769	9							
*02	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	793	1	19480	2	Y	788	765	0	15	1	30
							62	4	867	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 01/19/2019 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
09	71370	X	47693	-0-	-23677	-0-	1102	1	44021	2	Y	2150	2048	0	115	1	49
							205	4	2365	9							
10	DLQ G-10		51023	-0-	51023	51023	1394	1	46936	2	Y	2208	2023	0	139	1	95
							264	4	2429	9							
11	DLQ G-10		41129	-0-	41129	92152	1344	1	37324	2	Y	2178	2048	0	145	1	80
							65	4	2396	9							
12	DLQ G-10		42513	-0-	42513	134665	1474	1	37923	2	Y	2760	2607	0	152	1	81
							80	4	3036	9							
01	174293	X	39628	-0-	-134665	-0-	1417	1	34807	2	Y	3040	2917	0	103	1	101
							60	4	3344	9							
*02	37952	X	37952	-0-	-0-	-0-	1266	1	32933	2	Y	3248	3198	0	25	1	126
							180	4	3573	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
09	66120	X	47643	-0-	-18477	-0-	1138	1	45484	2	Y	735	614	0	118	1	15
							212	4	809	9							
10	DLQ G-10		53101	-0-	53101	53101	1504	1	50635	2	Y	616	460	0	150	1	21
							284	4	678	9							
11	DLQ G-10		43923	-0-	43923	97024	1502	1	41746	2	Y	547	391	0	163	1	14
							73	4	602	9							
12	DLQ G-10		43702	-0-	43702	140726	1603	1	41250	2	Y	693	525	0	166	1	16
							87	4	762	9							
01	181744	X	41018	-0-	-140726	-0-	1570	1	38584	2	Y	742	623	0	114	1	21
							48	4	816	9							
*02	36787	X	36787	-0-	-0-	-0-	1422	1	34374	2	Y	822	787	0	26	1	30
							87	4	904	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 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
09	89220	X	60990	-0-	-28230	-0-	1040	1	53117	2	Y	6068	5882	0	137	1	232
							158	4	6675	9							
10	DLQ G-10		29675	-0-	29675	29675	504	1	25086	2	Y	3676	3649	0	74	1	185
							41	4	4044	9							
11	DLQ G-10		70465	-0-	70465	100140	1517	1	60404	2	Y	7351	7098	0	235	1	203
							458	4	8086	9							
12	DLQ G-10		72941	-0-	72941	173081	1690	1	64011	2	Y	6322	6093	0	256	1	176
							286	4	6954	9							
01	242814	X	69733	-0-	-173081	-0-	1531	1	61484	2	Y	5986	5823	0	182	1	157
							133	4	6585	9							
*02	61357	X	61357	-0-	-0-	-0-	1518	1	53980	2	Y	5260	5185	0	41	1	191
							73	4	5786	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
09	82680	X	55577	-0-	-27103	-0-	1025	1	52355	2	Y	1923	1811	0	135	1	70
							82	4	2115	9							
10	24234	X	24234	-0-	-0-	-0-	443	1	22075	2	Y	1540	1469	0	65	1	76
							22	4	1694	9							
11	64815	X	64815	-0-	-0-	-0-	1489	1	59260	2	Y	3466	3221	0	230	1	91
							253	4	3813	9							
12	63491	X	63491	-0-	-0-	-0-	1534	1	58073	2	Y	3379	3147	0	232	1	91
							167	4	3717	9							
01	61690	X	60484	-0-	-1206	-0-	1382	1	55498	2	Y	3198	3044	0	164	1	81
							86	4	3518	9							
02	62669	X	52982	-0-	-9687	-0-	1379	1	49047	2	Y	2285	2248	0	37	1	81
							42	4	2514	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 01/08/2019 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
09	78210	X	54863	-0-	-23347	-0-	1020	1	52107	2	Y	1510	1353	0	134	1	54
							75	4	1661	9							
10	DLQ G-10		23161	-0-	23161	23161	441	1	21968	2	Y	671	629	0	65	1	31
							14	4	738	9							
11	DLQ G-10		61410	-0-	61410	84571	1415	1	56324	2	Y	3126	2857	0	218	1	82
							232	4	3439	9							
12	DLQ G-10		63167	-0-	63167	147738	1514	1	57335	2	Y	3760	3511	0	229	1	102
							182	4	4136	9							
01	207847	X	60109	-0-	-147738	-0-	1368	1	54944	2	Y	3372	3225	0	163	1	86
							88	4	3709	9							
*02	54126	X	54126	-0-	-0-	-0-	1378	1	48998	2	Y	3362	3290	0	37	1	121
							52	4	3698	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84360	X	60155	-0-	-24205	-0-	1034	1	52823	2	Y	5590	5426	0	136	1	213
							149	4	6149	9							
10	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	476	1	23720	2	Y	3061	3050	0	70	1	154
							36	4	3367	9							
11	70355	X	70355	-0-	-0-	-0-	1553	1	61832	2	Y	5984	5735	0	240	1	163
							388	4	6582	9							
12	75615	X	75615	-0-	-0-	-0-	1783	1	67512	2	Y	5513	5254	0	270	1	152
							256	4	6064	9							
01	72754	X	72754	-0-	-0-	-0-	1610	1	64667	2	Y	5768	5578	0	191	1	151
							132	4	6345	9							
02	68034	X	62327	-0-	-5707	-0-	1549	1	55070	2	Y	5124	5048	0	41	1	186
							72	4	5636	9							

GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 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
09	58590	X	38193	-0-	-20397	-0-	864	1	34517	2	Y	2411	2331	0	90	1	56
							160	4	2652	9							
10	DLQ G-10		37943	-0-	37943	37943	991	1	33371	2	Y	3085	2905	0	99	1	137
							187	4	3394	9							
11	DLQ G-10		29275	-0-	29275	67218	931	1	25881	2	Y	2197	2150	0	101	1	83
							46	4	2417	9							
12	DLQ G-10		33833	-0-	33833	101051	1171	1	30139	2	Y	2235	2132	0	121	1	65
							64	4	2459	9							
01	130899	X	29848	-0-	-101051	-0-	1077	1	26481	2	Y	2042	1960	0	79	1	68
							44	4	2246	9							
*02	27361	X	27361	-0-	-0-	-0-	928	1	23939	2	Y	2155	2122	0	18	1	83
							123	4	2371	9							

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58590	X	41789	-0-	-16801	-0-	1005	1	40135	2	Y	421	331	0	104	1	8
							186	4	463	9							
10	DLQ G-10		50634	-0-	50634	50634	1444	1	48613	2	Y	276	134	0	145	1	5
							273	4	304	9							
11	DLQ G-10		38897	-0-	38897	89531	1339	1	37221	2	Y	246	103	0	145	1	3
							66	4	271	9							
12	DLQ G-10		41568	-0-	41568	131099	1497	1	38522	2	Y	1334	1146	0	155	1	36
							82	4	1467	9							
01	166673	X	35574	-0-	-131099	-0-	1353	1	33226	2	Y	866	778	0	98	1	26
							42	4	953	9							
*02	32981	X	32981	-0-	-0-	-0-	1304	1	31183	2	Y	390	379	0	24	1	13
							65	4	429	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58590	X	51854	-0-	-6736	-0-	1175	1	46949	2	Y	3193	3065	0	122	1	74
							218	4	3512	9							
10	DLQ G-10		55145	-0-	55145	55145	1504	1	50649	2	Y	2461	2279	0	150	1	106
							285	4	2707	9							
11	DLQ G-10		45530	-0-	45530	100675	1470	1	40856	2	Y	2847	2688	0	159	1	106
							72	4	3132	9							
12	DLQ G-10		42803	-0-	42803	143478	1425	1	36668	2	Y	4211	4044	0	147	1	126
							78	4	4632	9							
01	182349	X	38871	-0-	-143478	-0-	1339	1	32897	2	Y	4154	4042	0	98	1	140
							66	4	4569	9							
*02	35568	X	35568	-0-	-0-	-0-	1069	1	29393	2	Y	4441	4386	0	22	1	173
							221	4	4885	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191850	X	87772	-0-	-104078	-0-	2074	1	82869	2	Y	2221	2032	0	215	1	48
							386	4	2443	9							
10	198245	X	53208	-0-	-145037	-0-	1483	1	49944	2	Y	1364	1209	0	148	1	55
							281	4	1500	9							
11	169920	X	39165	-0-	-130755	-0-	1317	1	36606	2	Y	1071	947	0	143	1	36
							64	4	1178	9							
12	108841	X	42266	-0-	-66575	-0-	1525	1	39208	2	Y	1319	1161	0	158	1	36
							82	4	1451	9							
01	108841	X	39059	-0-	-69782	-0-	1484	1	36480	2	Y	953	853	0	108	1	28
							47	4	1048	9							
02	84854	X	35645	-0-	-49209	-0-	1372	1	33241	2	Y	859	831	0	25	1	31
							87	4	945	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452267	X	120813	-0-	-331454	-0-	2727	1	108942	2	Y	7853	7630	0	283	1	182
							506	4	8638	9							
10	175739	X	83512	-0-	-92227	-0-	2224	1	74899	2	Y	5425	5147	0	222	1	238
							421	4	5968	9							
11	170070	X	68495	-0-	-101575	-0-	2262	1	62867	2	Y	2959	2845	0	245	1	107
							111	4	3255	9							
12	175739	X	76606	-0-	-99133	-0-	2731	1	70270	2	Y	3142	2879	0	282	1	88
							149	4	3456	9							
01	175739	X	50484	-0-	-125255	-0-	1810	1	44484	2	Y	3740	3572	0	132	1	124
							76	4	4114	9							
02	164401	X	43159	-0-	-121242	-0-	1563	1	39001	2	Y	2224	2234	0	29	1	85
							149	4	2446	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	770883	X	196171	-0-	-574712	-0-	4462	1	178277	2	Y	11457	11102	0	463	1	265
							829	4	12603	9							
10	317781	X	197476	-0-	-120305	-0-	5420	1	182530	2	Y	7727	7122	0	542	1	328
							1026	4	8500	9							
11	307530	X	128025	-0-	-179505	-0-	4161	1	115663	2	Y	7270	6879	0	450	1	269
							204	4	7997	9							
12	317781	X	128421	-0-	-189360	-0-	4537	1	116744	2	Y	6266	5887	0	469	1	179
							247	4	6893	9							
01	317781	X	140411	-0-	-177370	-0-	5234	1	128612	2	Y	5802	5414	0	382	1	185
							183	4	6382	9							
02	297279	X	112551	-0-	-184728	-0-	4262	1	104064	2	Y	3563	3538	0	78	1	132
							306	4	3919	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 #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423528	X	117414	-0-	-306114	-0-	2654	1	106018	2	Y	7499	7297	0	275	1	174
							493	4	8249	9							
10	152861	X	109079	-0-	-43782	-0-	2963	1	99771	2	Y	5259	4910	0	296	1	227
							560	4	5785	9							
11	147930	X	74096	-0-	-73834	-0-	2516	1	69967	2	Y	1354	1267	0	273	1	41
							124	4	1489	9							
12	152861	X	60612	-0-	-92249	-0-	2175	1	55946	2	Y	2157	1915	0	224	1	59
							118	4	2373	9							
01	152861	X	68884	-0-	-83977	-0-	2588	1	63582	2	Y	2389	2185	0	188	1	75
							86	4	2628	9							
02	142999	X	46714	-0-	-96285	-0-	1643	1	41609	2	Y	2980	2910	0	31	1	114
							184	4	3278	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		125515	-0-	125515	348083	2812	1	112360	2	Y	8927	8696	0	292	1	208
							523	4	9820	9							
10	14B2 EXT		131054	-0-	131054	479137	3386	1	113995	2	Y	11848	11189	0	339	1	528
							640	4	13033	9							
11	14B2 EXT		87009	-0-	87009	566146	2711	1	75358	2	Y	8006	7934	0	294	1	306
							133	4	8807	9							
12	14B2 EXT		90865	-0-	90865	657011	3136	1	80688	2	Y	6246	6045	0	324	1	183
							170	4	6871	9							
01	14B2 EXT		91852	-0-	91852	748863	3273	1	80428	2	Y	7282	6998	0	223	1	244
							141	4	8010	9							
02	14B DENY		64314	-0-	64314	813177	2171	1	56134	2	Y	5196	5197	0	42	1	201
							293	4	5716	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90600	X	90600	-0-	-0-	-0-	2079	1	83073	2	Y	4601	4419	0	216	1	106
							387	4	5061	9							
10	62676	X	62676	-0-	-0-	-0-	1679	1	56548	2	Y	3755	3529	0	168	1	164
							318	4	4131	9							
11	44014	X	44014	-0-	-0-	-0-	1421	1	39489	2	Y	2759	2666	0	154	1	103
							69	4	3035	9							
12	38305	X	38305	-0-	-0-	-0-	1322	1	33982	2	Y	2664	2553	0	136	1	78
							71	4	2930	9							
01	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	1305	1	32073	2	Y	2306	2213	0	95	1	76
							52	4	2537	9							
*02	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	1130	1	28859	2	Y	2319	2284	0	22	1	89
							137	4	2551	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		110066	-0-	110066	475715	2532	1	101155	2	Y	5372	5187	0	263	1	123
							470	4	5909	9							
10	14B2 EXT		89035	-0-	89035	564750	2385	1	80313	2	Y	5351	5002	0	238	1	234
							451	4	5886	9							
11	14B2 EXT		65007	-0-	65007	629757	2088	1	58024	2	Y	4357	4202	0	226	1	163
							102	4	4793	9							
12	14B2 EXT		48068	-0-	48068	677825	1657	1	42641	2	Y	3345	3239	0	171	1	98
							90	4	3680	9							
01	14B2 EXT		51967	-0-	51967	729792	1886	1	46332	2	Y	3341	3191	0	138	1	110
							74	4	3675	9							
02	14B DENY		47458	-0-	47458	777250	1746	1	43241	2	Y	2108	2105	0	33	1	80
							152	4	2319	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69870	X	17777	-0-	-52093	-0-	406	1	16225	2	Y	973	979	0	42	1	22
							76	4	1070	9							
10	72199	X	31231	-0-	-40968	-0-	833	1	28055	2	Y	1986	1837	0	84	1	87
							158	4	2185	9							
11	69870	X	28596	-0-	-41274	-0-	935	1	25977	2	Y	1490	1421	0	101	1	55
							45	4	1639	9							
12	72199	X	37233	-0-	-34966	-0-	1309	1	33687	2	Y	1969	1832	0	135	1	57
							71	4	2166	9							
01	50809	X	34097	-0-	-16712	-0-	1257	1	30899	2	Y	1722	1631	0	92	1	56
							47	4	1894	9							
02	29203	X	25873	-0-	-3330	-0-	951	1	23560	2	Y	1163	1157	0	18	1	44
							83	4	1279	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		206514	-0-	206514	927445	4681	1	187006	2	Y	12689	12335	0	486	1	294
							869	4	13958	9							
10	14B2 EXT		137092	-0-	137092	1064537	3670	1	123581	2	Y	8315	7878	0	367	1	364
							694	4	9147	9							
11	14B2 EXT		122045	-0-	122045	1186582	4071	1	113160	2	Y	4195	3971	0	441	1	147
							199	4	4615	9							
12	14B2 EXT		157204	-0-	157204	1343786	5767	1	148389	2	Y	2485	1979	0	596	1	57
							314	4	2734	9							
01	14B2 EXT		128381	-0-	128381	1472167	4913	1	120712	2	Y	2370	2002	0	358	1	67
							149	4	2607	9							
02	14B DENY		112870	-0-	112870	1585037	4372	1	105585	2	Y	2409	2310	0	80	1	86
							263	4	2650	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/13/2018 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
09	14B2 EXT		228203	-0-	228203	891381	5212	1	208180	2	Y	12585	12103	0	541	1	290
							967	4	13844	9							
10	14B2 EXT		209811	-0-	209811	1101192	5682	1	191342	2	Y	10647	9908	0	568	1	461
							1075	4	11712	9							
11	14B2 EXT		131335	-0-	131335	1232527	4332	1	120415	2	Y	5796	5579	0	469	1	209
							212	4	6376	9							
12	14B2 EXT		122076	-0-	122076	1354603	4384	1	112804	2	Y	4226	3866	0	453	1	116
							239	4	4649	9							
01	14B2 EXT		92652	-0-	92652	1447255	3472	1	85312	2	Y	3409	3165	0	253	1	107
							118	4	3750	9							
02	14B DENY		105387	-0-	105387	1552642	4131	1	99209	2	Y	1657	1632	0	75	1	57
							224	4	1823	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		166544	-0-	166544	815310	3801	1	151867	2	Y	9245	8918	0	394	1	213
							706	4	10170	9							
10	14B2 EXT		114957	-0-	114957	930267	3075	1	103528	2	Y	7066	6662	0	307	1	310
							581	4	7773	9							
11	14B2 EXT		106266	-0-	106266	1036533	3544	1	98502	2	Y	3679	3476	0	384	1	129
							173	4	4047	9							
12	14B2 EXT		103802	-0-	103802	1140335	3721	1	95737	2	Y	3765	3406	0	384	1	104
							202	4	4142	9							
01	14B2 EXT		108358	-0-	108358	1248693	4056	1	99680	2	Y	4075	3754	0	296	1	129
							139	4	4483	9							
02	14B DENY		54431	-0-	54431	1303124	1966	1	49128	2	Y	2860	2843	0	37	1	109
							191	4	3146	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97861	X	97861	-0-	-0-	-0-	2310	1	92308	2	Y	2557	2347	0	240	1	56
							430	4	2813	9							
10	52062	X	52062	-0-	-0-	-0-	1450	1	48833	2	Y	1368	1223	0	145	1	56
							274	4	1505	9							
11	39283	X	39283	-0-	-0-	-0-	1310	1	36423	2	Y	1350	1217	0	142	1	47
							65	4	1485	9							
12	41268	X	41268	-0-	-0-	-0-	1471	1	37855	2	Y	1693	1541	0	152	1	47
							80	4	1862	9							
01	44471	X	44471	-0-	-0-	-0-	1668	1	40989	2	Y	1597	1472	0	122	1	50
							57	4	1757	9							
*02	40812	X	40812	-0-	-0-	-0-	1534	1	37596	2	Y	1424	1393	0	28	1	53
							116	4	1566	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196

09	121800	X	39712	-0-	-82088	-0-	910	1	36365	2	Y	2062	2024	0	95	1	47
							169	4	2268	9							
10	125860	X	29010	-0-	-96850	-0-	748	1	25212	2	Y	2644	2498	0	75	1	118
							142	4	2908	9							
11	121800	X	27203	-0-	-94597	-0-	829	1	23023	2	Y	3010	2922	0	90	1	116
							40	4	3311	9							
12	97743	X	30298	-0-	-67445	-0-	1039	1	26716	2	Y	2261	2203	0	107	1	67
							56	4	2487	9							
01	82894	X	32585	-0-	-50309	-0-	1201	1	29518	2	Y	1655	1580	0	88	1	54
							45	4	1821	9							
02	38396	X	27733	-0-	-10663	-0-	982	1	24778	2	Y	1697	1667	0	19	1	65
							106	4	1867	9							

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334

09	385890	X	201308	-0-	-184582	-0-	4739	1	189339	2	Y	5772	5391	0	492	1	127
							881	4	6349	9							
10	398753	X	132120	-0-	-266633	-0-	3645	1	122757	2	Y	4571	4141	0	365	1	192
							690	4	5028	9							
11	385890	X	129131	-0-	-256759	-0-	4198	1	116674	2	Y	7322	6789	0	454	1	271
							205	4	8054	9							
12	398753	X	72518	-0-	-326235	-0-	2542	1	65396	2	Y	4038	3930	0	262	1	117
							138	4	4442	9							
01	398753	X	73728	-0-	-325025	-0-	2819	1	69268	2	Y	1414	1286	0	205	1	40
							86	4	1555	9							
02	194590	X	69578	-0-	-125012	-0-	2614	1	64065	2	Y	2455	2355	0	48	1	92
							198	4	2701	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	733017	X	99186	-0-	-633831	-0-	2314	1	92453	2	Y	3626	3482	0	240	1	81
							430	4	3989	9							
10	339016	X	107099	-0-	-231917	-0-	2969	1	99979	2	Y	3263	2912	0	297	1	135
							562	4	3589	9							
11	328080	X	93673	-0-	-234407	-0-	3173	1	88187	2	Y	1962	1691	0	344	1	62
							155	4	2158	9							
12	339016	X	76610	-0-	-262406	-0-	2788	1	71738	2	Y	1756	1485	0	288	1	45
							152	4	1932	9							
01	339016	X	23361	-0-	-315655	-0-	878	1	21576	2	Y	798	754	0	64	1	25
							29	4	878	9							
02	317144	X	37840	-0-	-279304	-0-	1492	1	35725	2	Y	497	478	0	27	1	17
							76	4	547	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		101067	-0-	101067	514402	2369	1	94647	2	Y	3283	3115	0	246	1	73
							440	4	3611	9							
10	14B2 EXT		70976	-0-	70976	585378	1945	1	65493	2	Y	2882	2637	0	195	1	123
							368	4	3170	9							
11	14B2 EXT		71556	-0-	71556	656934	2394	1	66538	2	Y	2279	2064	0	259	1	79
							117	4	2507	9							
12	14B2 EXT		43666	-0-	43666	700600	1562	1	40183	2	Y	1669	1541	0	161	1	46
							85	4	1836	9							
01	14B2 EXT		39280	-0-	39280	739880	1481	1	36384	2	Y	1242	1142	0	108	1	38
							49	4	1366	9							
02	14B DENY		37922	-0-	37922	777802	1433	1	35023	2	Y	1238	1203	0	27	1	46
							104	4	1362	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	827815	X	155386	-0-	-672429	-0-	3565	1	142428	2	Y	7937	7694	0	370	1	182
							662	4	8731	9							
10	352780	X	129781	-0-	-222999	-0-	3492	1	117607	2	Y	7292	6807	0	349	1	318
							661	4	8021	9							
11	341400	X	96509	-0-	-244891	-0-	3183	1	88456	2	Y	4286	4105	0	344	1	155
							155	4	4715	9							
12	352780	X	110182	-0-	-242598	-0-	3993	1	102739	2	Y	2939	2605	0	412	1	77
							217	4	3233	9							
01	352780	X	84443	-0-	-268337	-0-	3218	1	79054	2	Y	1884	1672	0	234	1	55
							99	4	2072	9							
02	330020	X	73178	-0-	-256842	-0-	2813	1	68191	2	Y	1812	1749	0	52	1	66
							181	4	1993	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		80377	-0-	80377	345888	1894	1	75627	2	Y	2277	2203	0	196	1	50
							351	4	2505	9							
10	14B2 EXT		53443	-0-	53443	399331	1485	1	50010	2	Y	1515	1354	0	149	1	62
							281	4	1667	9							
11	14B2 EXT		40455	-0-	40455	439786	1308	1	36356	2	Y	2479	2307	0	142	1	92
							64	4	2727	9							
12	14B2 EXT		29031	-0-	29031	468817	1001	1	25778	2	Y	1997	1926	0	104	1	59
							55	4	2197	9							
01	14B2 EXT		38327	-0-	38327	507144	1415	1	34761	2	Y	1909	1803	0	103	1	62
							51	4	2100	9							
02	14B DENY		34857	-0-	34857	542001	1258	1	31448	2	Y	1844	1812	0	24	1	70
							123	4	2028	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	385890	X	106111	-0-	-279779	-0-	2475	1	98885	2	Y	3901	3745	0	257	1	88
							460	4	4291	9							
10	398753	X	118670	-0-	-280083	-0-	3348	1	112730	2	Y	1781	1469	0	335	1	65
							633	4	1959	9							
11	385890	X	105096	-0-	-280794	-0-	3543	1	98507	2	Y	2611	2206	0	384	1	86
							174	4	2872	9							
12	398753	X	109540	-0-	-289213	-0-	3879	1	99820	2	Y	5118	4658	0	400	1	146
							211	4	5630	9							
01	398753	X	75946	-0-	-322807	-0-	2873	1	70602	2	Y	2162	2032	0	210	1	66
							93	4	2378	9							
02	110983	X	62017	-0-	-48966	-0-	2360	1	57491	2	Y	1820	1776	0	43	1	67
							164	4	2002	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1291	-0-	-389	-0-	83	1	1186	2	Y	11	12	1			6
							10	4	12	9							
10	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	115	1	1349	2	Y	31	24	1			13
							23	4	34	9							
11	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	102	1	1269	2	Y	25	30	1			8
							17	4	28	9							
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	106	1	1246	2	Y	28	30	1			6
							16	4	31	9							
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	109	1	1536	2	Y	31	27	1			10
							11	4	34	9							
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	Y	31	34	1			7
							14	4	34	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2076	-0-	-294	-0-	133	1	1903	2	Y	22	26	1			9
							16	4	24	9							
10	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	185	1	2174	2	Y	-0-	8	1			1
							36	4									
11	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	158	1	1961	2	Y	-0-	1	1			-0-
							26	4									
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	168	1	1969	2	Y	11	6	1			5
							25	4	12	9							
01	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	136	1	1911	2	Y	132	115	1			22
							14	4	145	9							
*02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	131	1	1907	2	Y	56	63	1			15
							19	4	62	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4529	-0-	-991	-0-	289	1	4122	2	N	75	65	1			36
							35	4	83	9							
10	5549	X	5237	-0-	-312	-0-	395	1	4644	2	N	109	100	1			45
							78	4	120	9							
11	5370	X	4628	-0-	-742	-0-	333	1	4132	2	N	98	113	1			30
							55	4	108	9							
12	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	358	1	4194	2	N	114	119	1			25
							53	4	125	9							
01	5363	X	4631	-0-	-732	-0-	301	1	4246	2	N	48	68	1			5
							31	4	53	9							
02	4901	X	4213	-0-	-688	-0-	263	1	3820	2	N	83	63	1			25
							39	4	91	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	1867	-0-	-3053	-0-	120	1	1715	2	Y	15	10	1			7
							15	4	17	9							
10	3875	X	1895	-0-	-1980	-0-	145	1	1704	2	Y	16	17	1			6
							28	4	18	9							
11	3690	X	1081	-0-	-2609	-0-	80	1	986	2	Y	2	7	1			1
							13	4	2	9							
12	2325	X	1385	-0-	-940	-0-	107	1	1251	2	Y	10	7	1			4
							16	4	11	9							
01	2201	X	88	-0-	-2113	-0-	6	1	81	2	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
02	1798	X	766	-0-	-1032	-0-	49	1	710	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2443	-0-	-587	-0-	156	1	2231	2	Y	34	29	1			17
							19	4	37	9							
10	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	227	1	2666	2	Y	52	48	1			21
							45	4	57	9							
11	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	193	1	2389	2	Y	53	59	1			15
							32	4	58	9							
12	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	203	1	2377	2	Y	46	52	1			9
							30	4	51	9							
01	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	182	1	2558	2	Y	50	43	1			16
							18	4	55	9							
02	2813	X	2596	-0-	-217	-0-	162	1	2358	2	Y	47	50	1			13
							24	4	52	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	5925	-0-	-2055	-0-	374	1	5333	2	Y	156	118	1			81
							46	4	172	9							
10	8246	X	7126	-0-	-1120	-0-	529	1	6226	2	Y	243	216	1			108
							104	4	267	9							
11	7980	X	6454	-0-	-1526	-0-	450	1	5580	2	Y	318	368	1			58
							74	4	350	9							
12	6975	X	5730	-0-	-1245	-0-	427	1	4994	2	Y	224	219	1			63
							63	4	246	9							
01	7130	X	6008	-0-	-1122	-0-	372	1	5236	2	Y	329	306	1			86
							38	4	362	9							
02	6670	X	5547	-0-	-1123	-0-	347	1	5051	2	Y	89	171	1			4
							51	4	98	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6200	-0-	-1030	-0-	401	1	5720	2	Y	27	23	1			11
							49	4	30	9							
10	7440	X	7416	-0-	-24	-0-	572	1	6731	2	Y	-0-	10	1			1
							113	4									
11	7200	X	6794	-0-	-406	-0-	500	1	6195	2	Y	15	8	1			8
							82	4	17	9							
12	7254	X	6782	-0-	-472	-0-	524	1	6133	2	Y	44	31	1			21
							77	4	48	9							
01	7409	X	6947	-0-	-462	-0-	450	1	6346	2	Y	95	100	1			16
							46	4	105	9							
02	6931	X	6575	-0-	-356	-0-	414	1	6028	2	Y	65	68	1			13
							61	4	72	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
09	4500	X	3081	-0-	-1419	-0-	199	1	2833	2	Y	23	23	1			10
							24	4	25	9							
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	332	1	3903	2	Y	25	23	1			12
							65	4	28	9							
11	4140	X	3712	-0-	-428	-0-	272	1	3371	2	Y	22	27	1			7
							45	4	24	9							
12	4278	X	3629	-0-	-649	-0-	282	1	3295	2	Y	10	16	1			1
							41	4	11	9							
01	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	254	1	3575	2	Y	20	11	1			10
							26	4	22	9							
02	4060	X	3647	-0-	-413	-0-	230	1	3350	2	Y	30	33	1			7
							34	4	33	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	82	1	1168	2	Y	53	39	1			23
							10	4	58	9							
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	119	1	1402	2	Y	36	41	1			18
							23	4	40	9							
11	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	100	1	1235	2	Y	62	64	1			16
							71	4	68	9							
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	106	1	1240	2	Y	43	42	1			17
							16	4	47	9							
01	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	92	1	1291	2	Y	63	63	1			17
							9	4	69	9							
02	1421	N	1407	-0-	-14	-0-	84	1	1226	2	Y	77	75	1			19
							12	4	85	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
09	1560	N	1284	-0-	-276	-0-	82	1	1169	2	Y	21	19	1			10
							10	4	23	9							
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	118	1	1391	2	Y	32	29	1			13
							23	4	35	9							
11	1530	N	1392	-0-	-138	-0-	100	1	1246	2	Y	26	31	1			8
							17	4	29	9							
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	110	1	1293	2	Y	25	27	1			6
							16	4	28	9							
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	95	1	1339	2	Y	31	27	1			10
							10	4	34	9							
*02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	2	Y	31	34	1			7
							13	4	34	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	82	1	1164	2	Y	36	42	1			18
							10	4	40	9							
10	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	114	1	1343	2	Y	92	65	1			45
							22	4	101	9							
11	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	95	1	1183	2	Y	96	111	1			30
							96	4	106	9							
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	104	1	1220	2	Y	88	101	1			17
							15	4	97	9							
01	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	89	1	1257	2	Y	99	84	1			32
							9	4	109	9							
02	1421	N	1360	-0-	-61	-0-	82	1	1192	2	Y	67	86	1			13
							12	4	74	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
09	1020	N	809	-0-	-211	-0-	51	1	732	2	Y	18	15	1			8
							6	4	20	9							
10	1023	N	999	-0-	-24	-0-	76	1	888	2	Y	18	18	1			8
							15	4	20	9							
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	66	1	814	2	Y	18	20	1			6
							26	4	20	9							
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	69	1	804	2	Y	27	25	1			8
							10	4	30	9							
01	992	N	928	-0-	-64	-0-	59	1	838	2	Y	23	23	1			8
							6	4	25	9							
02	899	N	881	-0-	-18	-0-	55	1	794	2	Y	22	25	1			5
							8	4	24	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2841	-0-	-519	-0-	176	1	2512	2	Y	119	100	1			57
							22	4	131	9							
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	262	1	3075	2	Y	129	140	1			46
							51	4	142	9							
11	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	223	1	2769	2	Y	75	102	1			19
							37	4	83	9							
12	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	239	1	2802	2	Y	104	97	1			26
							35	4	114	9							
01	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	204	1	2880	2	Y	128	110	1			44
							21	4	141	9							
02	3306	X	2935	-0-	-371	-0-	181	1	2628	2	Y	90	114	1			20
							27	4	99	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2046	-0-	-384	-0-	130	1	1861	2	Y	35	28	1			17
							16	4	39	9							
10	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	188	1	2209	2	Y	45	42	1			20
							37	4	50	9							
11	2370	N	2189	-0-	-181	-0-	158	1	1964	2	Y	37	45	1			12
							26	4	41	9							
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	163	1	1912	2	Y	40	44	1			8
							24	4	44	9							
01	2480	N	2242	-0-	-238	-0-	144	1	2032	2	Y	46	39	1			15
							15	4	51	9							
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	134	1	1952	2	Y	47	50	1			12
							20	4	52	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2105	-0-	-355	-0-	131	1	1871	2	Y	79	42	1			42
							16	4	87	9							
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	189	1	2219	2	Y	163	128	1			77
							37	4	179	9							
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	158	1	1955	2	Y	95	146	1			26
							26	4	105	9							
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	167	1	1952	2	Y	44	60	1			10
							25	4	48	9							
01	2635	N	2264	-0-	-371	-0-	145	1	2042	2	Y	56	42	1			24
							15	4	62	9							
02	2175	N	2130	-0-	-45	-0-	133	1	1930	2	Y	43	55	1			12
							20	4	47	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
09	3600	X	3092	-0-	-508	-0-	191	1	2726	2	Y	138	114	1			67
							23	4	152	9							
10	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	276	1	3240	2	Y	166	163	1			70
							54	4	183	9							
11	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	232	1	2876	2	Y	157	184	1			43
							38	4	173	9							
12	3844	X	3262	-0-	-582	-0-	241	1	2822	2	Y	148	156	1			35
							36	4	163	9							
01	3813	X	3367	-0-	-446	-0-	209	1	2952	2	Y	168	147	1			56
							21	4	185	9							
02	3509	X	3169	-0-	-340	-0-	190	1	2766	2	Y	168	182	1			42
							28	4	185	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3393	-0-	-837	-0-	212	1	3031	2	Y	113	70	1			60
							26	4	124	9							
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	318	1	3734	2	Y	118	139	1			39
							62	4	130	9							
11	4080	X	3674	-0-	-406	-0-	266	1	3291	2	Y	66	83	1			22
							44	4	73	9							
12	4092	X	3641	-0-	-451	-0-	275	1	3216	2	Y	100	92	1			30
							40	4	110	9							
01	4247	X	3403	-0-	-844	-0-	216	1	3038	2	Y	115	108	1			37
							22	4	127	9							
02	3973	X	3541	-0-	-432	-0-	217	1	3159	2	Y	121	136	1			22
							32	4	133	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
09	4200	X	3325	-0-	-875	-0-	211	1	3011	2	Y	70	64	1			31
							26	4	77	9							
10	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	316	1	3710	2	Y	113	92	1			52
							62	4	124	9							
11	4110	X	3338	-0-	-772	-0-	235	1	2917	2	Y	134	133	1			53
							39	4	147	9							
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	320	1	3743	2	Y	78	113	1			18
							47	4	86	9							
01	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	257	1	3626	2	Y	116	96	1			38
							26	4	128	9							
02	3944	X	3702	-0-	-242	-0-	227	1	3309	2	Y	120	129	1			29
							34	4	132	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	79	1	1129	2	Y	69	67	1			37
							10	4	76	9							
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	113	1	1323	2	Y	60	53	1			44
							22	4	66	9							
11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	103	1	1283	2	Y	65	95	1			14
							17	4	72	9							
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	121	1	1414	2	Y	97	90	1			21
							18	4	107	9							
01	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	83	1	1171	2	Y	70	81	1			10
							8	4	77	9							
*02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	73	1	1062	2	Y	494	363	1			141
							11	4	543	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
09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	354	1	5048	2	Y	92	83	1			40
							43	4	101	9							
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	482	1	5664	2	Y	121	110	1			51
							95	4	133	9							
11	6270	X	6033	-0-	-237	-0-	436	1	5400	2	Y	114	129	1			36
							72	4	125	9							
12	6479	X	5629	-0-	-850	-0-	427	1	4996	2	Y	130	137	1			29
							63	4	143	9							
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	429	1	6041	2	Y	68	92	1			5
							44	4	75	9							
*02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	405	1	5894	2	Y	31	29	1			7
							60	4	34	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2616	-0-	-564	-0-	161	1	2293	2	Y	129	120	1			63
							20	4	142	9							
10	3596	X	2748	-0-	-848	-0-	206	1	2422	2	Y	73	115	1			21
							40	4	80	9							
11	3570	X	2662	-0-	-908	-0-	185	1	2297	2	Y	136	91	1			66
							30	4	150	9							
12	3689	X	2401	-0-	-1288	-0-	177	1	2067	2	Y	119	157	1			28
							26	4	131	9							
01	3689	X	2801	-0-	-888	-0-	175	1	2467	2	Y	128	149	1			7
							18	4	141	9							
*02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	165	1	2394	2	Y	-0-	7	1			-0-
							24	4									

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
09	2250	X	1870	-0-	-380	-0-	119	1	1692	2	Y	41	38	1			19
							14	4	45	9							
10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	173	1	2034	2	Y	81	65	1			35
							34	4	89	9							
11	2250	X	1916	-0-	-334	-0-	136	1	1680	2	Y	71	84	1			22
							22	4	78	9							
12	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	188	1	2201	2	Y	54	68	1			8
							28	4	59	9							
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	159	1	2247	2	Y	26	25	1			9
							16	4	29	9							
*02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	145	1	2107	2	Y	8	15	1			2
							21	4	9	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2866	-0-	-674	-0-	182	1	2598	2	Y	58	53	1			27
							22	4	64	9							
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	262	1	3080	2	Y	225	138	1			114
							51	4	248	9							
11	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	221	1	2742	2	Y	333	364	1			83
							36	4	366	9							
12	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	233	1	2727	2	Y	198	240	1			41
							34	4	218	9							
01	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	194	1	2729	2	Y	326	274	1			93
							20	4	359	9							
02	3393	X	3107	-0-	-286	-0-	179	1	2598	2	Y	276	296	1			73
							26	4	304	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
09	1800	N	1450	-0-	-350	-0-	93	1	1322	2	N	22	18	1			11
							11	4	24	9							
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	144	1	1692	2	N	59	46	1			24
							28	4	65	9							
11	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	121	1	1494	2	N	30	48	1			6
							20	4	33	9							
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	128	1	1494	2	N	12	17	1			1
							19	4	13	9							
01	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	111	1	1570	2	N	21	12	1			10
							11	4	23	9							
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	100	1	1454	2	N	24	27	1			7
							15	4	26	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2348	-0-	-532	-0-	150	1	2145	2	N	32	27	1			14
							18	4	35	9							
10	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	215	1	2528	2	N	43	39	1			18
							42	4	47	9							
11	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	183	1	2273	2	N	34	42	1			10
							30	4	37	9							
12	2852	X	2483	-0-	-369	-0-	190	1	2226	2	N	35	39	1			6
							28	4	39	9							
01	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	170	1	2391	2	N	19	18	1			7
							17	4	21	9							
02	2639	X	2419	-0-	-220	-0-	153	1	2230	2	N	12	16	1			3
							23	4	13	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
09	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1066	3	15	9	Y	14	15	1			5
10	1829	N	1280	-0-	-549	-0-	1255	3	25	9	Y	23	19	1			9
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1270	3	15	9	Y	14	17	1			6
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	3	1	9	Y	1	3	1			4
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	3	1	9	Y	1	2	1			3
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-	1	1			2

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30

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
09	1950	#	699	-0-	-1251	-0-	699	2			N	-0-					113
10	1829	#	1153	-0-	-676	-0-	1153	2			N	-0-					113
11	2154	R	2154	-0-	-0-	-0-	2001	2	153	9	N	139	181	1			71
12	1643	#	1590	-0-	-53	-0-	1434	2	156	9	N	142	181	1			32
01	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1675	2	165	9	N	150	168	1			14
*02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1789	2	187	9	N	170	180	1			4

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
09	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	3			Y	-0-					55
10	DLQ G-10		316	-0-	316	316	316	3			Y	-0-					55
11	DLQ G-10		153	-0-	153	469	153	3			Y	-0-					55
12	DLQ G-10		99	-0-	99	568	99	3			Y	-0-					55
01	585	N	17	-0-	-568	-0-	17	3			Y	-0-					55
02	145	N	1	-0-	-144	-0-	1	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
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-					27
10	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					27
11	DLQ G-10		75	-0-	75	230	75	3			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		49	-0-	49	279	49	3			Y	-0-					27
01	287	N	8	-0-	-279	-0-	8	3			Y	-0-					27
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					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
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			Y	-0-					27
10	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					27
11	DLQ G-10		75	-0-	75	230	75	3			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		49	-0-	49	279	49	3			Y	-0-					27
01	287	N	8	-0-	-279	-0-	8	3			Y	-0-					27
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					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
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		78	-0-	78	239	78	3			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		50	-0-	50	289	50	3			Y	-0-					28
01	298	N	9	-0-	-289	-0-	9	3			Y	-0-					28
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					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
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		39	-0-	39	120	39	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		25	-0-	25	145	25	3			Y	-0-					14
01	149	N	4	-0-	-145	-0-	4	3			Y	-0-					14
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		28	-0-	28	86	28	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		18	-0-	18	104	18	3			Y	-0-					10
01	107	N	3	-0-	-104	-0-	3	3			Y	-0-					10
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		61	-0-	61	188	61	3			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		40	-0-	40	228	40	3			Y	-0-					22
01	235	N	7	-0-	-228	-0-	7	3			Y	-0-					22
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-					28
10	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					28
11	DLQ G-10		78	-0-	78	239	78	3			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		50	-0-	50	289	50	3			Y	-0-					28
01	298	N	9	-0-	-289	-0-	9	3			Y	-0-					28
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-					15
11	DLQ G-10		42	-0-	42	128	42	3			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		27	-0-	27	155	27	3			Y	-0-					15
01	160	N	5	-0-	-155	-0-	5	3			Y	-0-					15
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					13
10	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					13
11	DLQ G-10		36	-0-	36	111	36	3			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		23	-0-	23	134	23	3			Y	-0-					13
01	138	N	4	-0-	-134	-0-	4	3			Y	-0-					13
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					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
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	15	1	4088	2	N	-0-			50
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	14	1	3539	2	N	-0-			50
11	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	12	1	2808	2	N	-0-			50
12	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	14	1	2979	2	N	-0-			50
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-			50
*02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	5	1	3331	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
09	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	154	1	2825	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	26	1	2144	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	153	1	1951	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	1823	-0-	-812	-0-	160	1	1663	2	N	-0-			-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	160	1	2544	2	N	-0-			-0-
*02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	3	1	2100	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
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	4	1	1167	2	N	-0-			-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	4	1	1068	2	N	-0-			-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	2	N	-0-			-0-
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	4	1	850	2	N	-0-			-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	2	1	946	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
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	4	1	977	2	N	-0-			-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	4	1	923	2	N	-0-			-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1032	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	931	-0-	-92	-0-	4	1	927	2	N	-0-			-0-
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-			-0-
02	1015	N	796	-0-	-219	-0-	1	1	795	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
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	4	1	1100	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	5	1	1157	2	N	-0-			-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	5	1	1155	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	5	1	1054	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-			-0-
02	1131	N	1095	-0-	-36	-0-	2	1	1093	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	5	1	1250	2	N	-0-			-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	5	1	1338	2	N	-0-			-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	6	1	1456	2	N	-0-			-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	2	N	-0-			-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
02	1189	N	1004	-0-	-185	-0-	2	1	1002	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
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	5	1	1340	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	5	1	1345	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	6	1	1276	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	6	1	1207	2	N	-0-			-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	2	1	1388	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	4	1	1006	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	974	-0-	-173	-0-	4	1	970	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	975	-0-	-45	-0-	4	1	971	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	887	-0-	-167	-0-	4	1	883	2	N	-0-			-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	2	1	1068	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	4	1	1104	2	N	-0-			-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	4	1	1079	2	N	-0-			-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	5	1	1159	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	976	-0-	-171	-0-	4	1	972	2	N	-0-			-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
02	1131	N	982	-0-	-149	-0-	2	1	980	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	4	1	1166	2	N	-0-			-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	2	N	-0-			-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	4	1	1024	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	5	1	1003	2	N	-0-			-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
02	986	N	964	-0-	-22	-0-	2	1	962	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	4	1	1033	2	N	-0-			-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	5	1	1158	2	N	-0-			-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	5	1	1189	2	N	-0-			-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	5	1	1100	2	N	-0-			-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	2	1	1113	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-

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
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	7	1	1781	2	N	-0-			-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	7	1	1659	2	N	-0-			-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	7	1	1565	2	N	-0-			-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	9	1	2007	2	N	-0-			-0-
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	3	1	1994	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	2	N	-0-			-0-
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	3	1	683	2	N	-0-			-0-
11	780	N	669	-0-	-111	-0-	3	1	666	2	N	-0-			-0-
12	806	N	229	-0-	-577	-0-	1	1	228	2	N	-0-			-0-
01	682	N	79	-0-	-603	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	638	N	79	-0-	-559	-0-	79	2			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	2	N	-0-			-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	2	1	523	2	N	-0-			-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	2	1	540	2	N	-0-			-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	2	N	-0-			-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	1	1	660	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	2	N	-0-			-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	2	N	-0-			-0-
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	2	1	508	2	N	-0-			-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	3	1	598	2	N	-0-			-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-			-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	1	1	631	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	4	1	1046	2	N	-0-			-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	4	1	1104	2	N	-0-			-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	4	1	1004	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	903	-0-	-182	-0-	4	1	899	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
02	986	N	899	-0-	-87	-0-	1	1	898	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	2	N	-0-			-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	2	N	-0-			-0-
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	1	1	279	2	N	-0-			-0-
12	465	N	245	-0-	-220	-0-	1	1	244	2	N	-0-			-0-
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-			-0-
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	257	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
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	316	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	361	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	431	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	132	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	84	1	489	3	Y	-0-					-0-
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	80	1	470	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	164	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	195	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	171	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	75	-0-	-235	-0-	21	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	84	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

09	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	173	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	235	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	236	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	68	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	40	1	234	3	Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	40	1	235	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	3	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	-0-					-0-
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	8	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	33	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	57	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	Y	-0-					-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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-					-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	16	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	9	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2019 - P/A 10/11/19

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	3	N	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-			-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-			-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	-0-			-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-			-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	45	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	67	1	180	3	Y	-0-			-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-			-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	68	1	1618	3	N	-0-					-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	69	1	1547	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1104	-0-	-306	-0-	54	1	1050	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	66	1	1346	3	N	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	3	N	-0-					-0-
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	3	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	43	1	1032	3	N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	3	N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	66	1	1292	3	N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	3	N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1317	3	N	-0-					-0-
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	83	1	1246	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 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
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	39	1	933	3	N	-0-			-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	43	1	969	3	N	-0-			-0-
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	45	1	870	3	N	-0-			-0-
12	992	N	924	-0-	-68	-0-	43	1	881	3	N	-0-			-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1	970	3	N	-0-			-0-
*02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	14	1	11	3	N	-0-			-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	16	1	5	3	N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	105	1	29	3	N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-			-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	15	1	86	3	N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	18	1	15	3	N	-0-			-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	8	1	2	3	N	-0-			-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	82	1	22	3	N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-			-0-
02	87	N	37	-0-	-50	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-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
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	33	1	26	3	N	-0-			-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	21	1	6	3	N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	38	1	11	3	N	-0-			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	3	N	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	127	3	N	-0-			-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

09	90	N	62	-0-	-28	-0-	35	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	19	1	6	3	Y	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	16	1	44	3	Y	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	68	1	1641	3	N	-0-			-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	75	1	1678	3	N	-0-			-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	72	1	1401	3	N	-0-			-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	69	1	1395	3	N	-0-			-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	3	N	-0-			-0-
*02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	99	1	1489	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	3	N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

09	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	74	1	1772	3	N	-0-			-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	65	1	1446	3	N	-0-			-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	3	N	-0-			-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	61	1	1228	3	N	-0-			-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	3	N	-0-			-0-
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	89	1	1334	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	N	-0-			6
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	N	-0-			6
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-			6
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	N	-0-			6
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	384	3	N	-0-			6
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			6

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

09	510	N	459	-0-	-51	-0-	18	1	441	3	N	-0-			-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	15	1	333	3	N	-0-			-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	-0-			-0-
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	18	1	361	3	N	-0-			-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	N	-0-			-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

09	3073	X	563	-0-	-2510	-0-	23	1	540	3	N	-0-			-0-
10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-			-0-
11	570	N	389	-0-	-181	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-
12	589	N	421	-0-	-168	-0-	20	1	401	3	N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	3	N	-0-			-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	73	1	1630	3	N	-0-			-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	79	1	1538	3	N	-0-			-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	74	1	1509	3	N	-0-			-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	3	N	-0-			-0-
*02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	109	1	1636	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-			-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	N	-0-			-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-			-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-			-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-			-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	95	1	2284	3	N	-0-			-0-
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	115	1	2568	3	N	-0-			-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	127	1	2482	3	N	-0-			-0-
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	125	1	2528	3	N	-0-			-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	118	1	2480	3	N	-0-			-0-
*02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	161	1	2420	3	N	-0-			-0-

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
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	109	1	2607	3	N	-0-	1	1	-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	115	1	2563	3	N	-0-			-0-
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	124	1	2429	3	N	-0-			-0-
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	116	1	2355	3	N	-0-			-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	120	1	2525	3	N	-0-			-0-
*02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	162	1	2427	3	N	-0-			-0-

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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	N	-0-			-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-			-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-			-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	16	1	234	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	50	1	1190	3	N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	58	1	1309	3	N	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	61	1	1190	3	N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	3	N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	3	N	-0-					-0-
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	57	1	1366	3	N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	59	1	1321	3	N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	3	N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	3	N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	3	N	-0-					-0-
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	83	1	66	3	N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	112	1	32	3	N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	102	1	28	3	N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	36	1	97	3	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-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
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
10	496	N	329	-0-	-167	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	X	131	-0-	-155	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	121	X	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	45	1	1076	3	Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	1000	3	Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	945	3	Y	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	Y	-0-					-0-
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	1014	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	16	1	12	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		12	-0-	12	12	9	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		27	-0-	27	27	1	1	26	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	110	1	86	3	N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	4	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	35	1	92	3	N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-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
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	25	1	20	3	Y	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	34	1	9	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-			-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	5	1	80	3	Y	-0-			-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
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	306	1	240	3	Y	-0-			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	306	1	89	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	356	-0-	-94	-0-	280	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	312	-0-	-215	-0-	85	1	227	3	Y	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	57	1	335	3	Y	-0-			-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	325	3	Y	-0-			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	38	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	53	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	59	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		1342	-0-	1342	2559	78	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		937	-0-	937	3496	67	1	870	3	Y	-0-					-0-
11	4219	X	723	-0-	-3496	-0-	43	1	680	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	617	-0-	-778	-0-	23	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	59	1	537	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	541	-0-	-155	-0-	55	1	486	3	Y	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		9	-0-	9	9	5	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4	-0-	4	13	3	1	1	3	N	-0-					-0-
11	19	X	6	-0-	-13	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "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
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	3	Y	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	33	1	924	3	Y	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	343	-0-	-266	-0-	343	3			Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	89	-0-	-27	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	161	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	246	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	275	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	202	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	98	1	572	3	Y	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	74	1	438	3	Y	-0-					-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
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-					60
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	69	1	740	3	N	17					77
							19	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	3	N	-0-					77
12	806	N	164	-0-	-642	-0-	9	1	155	3	N	-0-	52	1			25
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	79	1	987	3	N	-0-					25
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	50	1	761	3	N	-0-					25

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	810	N	232	-0-	-578	-0-	130	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	79	-0-	-758	-0-	61	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	374	1	995	3	Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	207	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	194	1	1146	3	Y	-0-					-0-

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	107	95	1			12
							118	9									
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					12
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-					12
02	203	N	158	-0-	-45	-0-	146	3	12	9	N	11					23

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	1074	1	841	3	N	-0-					-0-
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	1866	1	540	3	N	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1798	1	491	3	N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	568	1	1512	3	N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	367	1	2137	3	N	-0-					-0-
*02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	353	1	2084	3	N	-0-					-0-

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
09	3090	X	1442	-0-	-1648	-0-	123	1	1312	3	N	6					53
							7	9									
10	3131	X	1543	-0-	-1588	-0-	219	1	1265	3	N	54					107
							59	9									
11	2730	X	2421	-0-	-309	-0-	227	1	2113	3	N	74	83	1			98
							81	9									
12	2790	X	1542	-0-	-1248	-0-	142	1	1399	3	N	1					99
							1	9									
01	2790	X	1787	-0-	-1003	-0-	262	1	1525	3	N	-0-					99
*02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	268	1	2744	3	N	-0-					98

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	117	1	1323	3	N	-0-					39
10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	144	1	1201	3	N	-0-					39
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	70	1	1195	3	N	-0-					39
12	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	43	1	1176	3	N	-0-					39
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	22	1	1249	3	N	-0-					39
02	1218	N	1117	-0-	-101	-0-	2	1	1115	3	N	-0-					39

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					5
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					5
11	180	X	109	-0-	-71	-0-	109	2			Y	-0-					5
12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					5
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					5
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	190	-0-	-260	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	319	X	153	-0-	-166	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1					12
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					13
11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					13
12	434	X	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					13
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					13
*02	406	X	286	-0-	-120	-0-	286	2			Y	-0-					13

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					5
10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1					6
11	630	X	380	-0-	-250	-0-	380	2			Y	-0-					6
12	651	X	306	-0-	-345	-0-	306	2			Y	-0-					6
01	651	X	384	-0-	-267	-0-	384	2			Y	-0-					6
*02	435	X	374	-0-	-61	-0-	374	2			Y	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	90	X	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					9
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					9
11	540	X	326	-0-	-214	-0-	326	2			Y	-0-					9
12	558	X	306	-0-	-252	-0-	306	2			Y	-0-					9
01	558	X	384	-0-	-174	-0-	384	2			Y	-0-					9
*02	435	X	291	-0-	-144	-0-	291	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					4
10	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					4
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					4
01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					4
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					4

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					5
10	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					5
11	540	X	258	-0-	-282	-0-	258	2			Y	-0-					5
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
*02	261	N	74	-0-	-187	-0-	74	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					5
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					5
11	360	X	76	-0-	-284	-0-	76	2			Y	-0-					5
12	372	X	204	-0-	-168	-0-	204	2			Y	-0-					5
01	372	X	256	-0-	-116	-0-	256	2			Y	-0-					5
*02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	600	X	81	-0-	-519	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	620	X	357	-0-	-263	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*02	203	N	94	-0-	-109	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	245	-0-	-115	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	403	X	153	-0-	-250	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	192	-0-	-211	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	690	X	543	-0-	-147	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	357	-0-	-201	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	447	-0-	-111	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*02	522	X	369	-0-	-153	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-					9
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					9
11	660	X	407	-0-	-253	-0-	407	2			Y	-0-					9
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					9
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					9
*02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					9
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					4
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					4
11	210	X	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-					4
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
*02	203	N	103	-0-	-100	-0-	103	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
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	540	X	109	-0-	-431	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	558	X	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*02	377	X	103	-0-	-274	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

09	14B2	EXT	265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					-0-
10	310	X	45	-0-	-265	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	279	X	38	-0-	-241	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 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
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2019 - P/A 05/29/19

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC //CONT.// 072631
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
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	713	N	447	-0-	-266	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)//CONT.// 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	24	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-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
09	1200	X	999	-0-	-201	-0-	999	2			N	-0-					4
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					4
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					4
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					4
01	1705	N	767	-0-	-938	-0-	767	2			N	-0-					4
02	1595	N	422	-0-	-1173	-0-	422	2			N	-0-					4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
09	5850	X	2788	-0-	-3062	-0-	201	1	2587	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5856	-0-	5856	5856	465	1	5391	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		430	-0-	430	6286	60	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	6286	X	-0-	-0-	-6286	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5481	X	-0-	-0-	-5481	-0-					Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	2629	-0-	-3671	-0-	189	1	2440	2	Y	-0-					100
10	DLQ G-10		5871	-0-	5871	5871	465	1	5396	2	Y	9	9	8			100
							10	9									
11	DLQ G-10		431	-0-	431	6302	60	1	371	2	Y	-0-					100
12	6302	X	-0-	-0-	-6302	-0-					Y	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02	5481	X	-0-	-0-	-5481	-0-					Y	-0-					100

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		175	-0-	175	175	41	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	171	1	185	3	Y	-0-					27
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	46	1	150	3	Y	1					28
							1	9									
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					28
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					28
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

09	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2		N	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11			14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12			14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01			14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02			14B2 EXT	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

09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11			14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12			14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01			14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02			14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11			14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12			14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01			14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02			14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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
09	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK BAYOU OPERATING, LLC 072631
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
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1140	N	238	-0-	-902	-0-	238	3			Y	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			40
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	35	1			5
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					5
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					5
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					5

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			10
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	2090	-0-	-2980	-0-	2090	2			N	-0-					114
10	5239	X	1709	-0-	-3530	-0-	1709	2			N	-0-					114
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					114
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					114
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					114
*02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					114

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					3
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					3
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					3
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					3
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					3
*02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					3

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	54	1	210	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	68	1	242	2	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	127	1	214	2	N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	154	1	209	2	N	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	49	1	241	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	268	-0-	-2 B	-11942	55	1	213	2	N	-0-					-0-
10	279	N	289	-0-	10 B	-11932	64	1	225	2	N	-0-					-0-
11	270	N	279	-0-	9 B	-11923	104	1	175	2	N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10 B	-11923	114	1	155	2	N	-0-					-0-
01	0	N	253	-0-	253 B	-11670	43	1	210	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-11670					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	529	1	1036	2	N	-0-					220
10	1240	N	996	-0-	-244	-0-	361	1	635	2	N	-0-					220
11	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	603	1	936	2	N	-0-					220
12	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	657	1	925	2	N	17	17	1			220
							19	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	580	1	759	2	N	-0-					220
02	1479	N	1470	-0-	-9	-0-	609	1	842	2	N	17	17	1			220
							19	9									

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	266	1	520	2	N	-0-					-0-
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	270	1	473	2	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	306	1	474	2	N	-0-					-0-
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	290	1	409	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	384	1	503	2	N	-0-					-0-
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	301	1	416	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1271	2	208	9	N	189	169	1			72
10	1891	N	808	-0-	-1083	-0-	626	2	182	9	N	165	170	1			67
11	1560	N	798	-0-	-762	-0-	596	2	202	9	N	184	176	1			75
12	1519	N	885	-0-	-634	-0-	633	2	252	9	N	229	170	1			134
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	604	2	266	9	N	242	181	1			195
02	783	N	671	-0-	-112	-0-	437	2	234	9	N	213	182	1			226

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	272	1	531	2	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	309	1	542	2	N	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	308	1	478	2	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	349	1	490	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	370	1	485	2	N	-0-					-0-
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	332	1	458	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

	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
09	14B2	EXT	158	-0-	158	158	53	1	105	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	150	-0-	150	308	54	1	96	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	37	-0-	37	345	14	1	23	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
01	447	X	102	-0-	-345	-0-	44	1	58	2	N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	32	1	45	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) //CONT.// 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

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

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
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	25	1	48	2	N	-0-					-0-
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	1	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	559	1	1095	2	N	-0-					34
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	671	1	1177	2	N	-0-					34
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	562	1	872	2	N	-0-					34
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	1028	1	1446	2	N	6	6	1			34
							7	9									
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	1056	1	1384	2	N	-0-					34
*02	2900	N	3233	-0-	333	333	977	1	2249	2	N	6	6	1			34
							7	9									

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	#	2057	-0-	-3463	-0-	696	1	1361	2	N	-0-					118
10	21446		14071	-0-	-7375	-0-	5106	1	8965	2	N	-0-					118
11	18774		12627	-0-	-6147	-0-	4948	1	7679	2	N	-0-					118
12	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	5074	1	7141	2	N	84	84	1			118
							92	9									
01	17632		12164	-0-	-5468	-0-	5265	1	6899	2	N	-0-					118
*02	14966		10615	-0-	-4351	-0-	4417	1	6103	2	N	86	86	1			118
							95	9									

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	32	1	59	2	N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	2	N	-0-					67
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	1	1	1			67
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	3	2	N	1	1	1			67
							1	9									

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

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

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
09	5280	X	3743	-0-	-1537	-0-	3739	2	4	9	N	4					95
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6786	2	9	9	N	8					103
11	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	6181	2	3	9	N	3					106
12	6665	X	4527	-0-	-2138	-0-	4527	2			N	-0-					106
01	6665	X	4306	-0-	-2359	-0-	4302	2	4	9	N	4					110
02	6235	X	4070	-0-	-2165	-0-	4062	2	8	9	N	7					117

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
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	763	2	21	9	N	19					190
10	899	N	652	-0-	-247	-0-	637	2	15	9	N	14					204
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	N	4	162	1			46
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					46
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					46
02	696	N	658	-0-	-38	-0-	658	2			N	-0-					46

GREGG WOOD, W. (5530) //CONT.// 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
09	4560	X	3661	-0-	-899	-0-	3620	2	41	9	N	37	174	1			22
10	4743	X	3689	-0-	-1054	-0-	3682	2	7	9	N	6					28
11	4590	X	3390	-0-	-1200	-0-	3387	2	3	9	N	3					31
12	4743	X	3936	-0-	-807	-0-	3925	2	11	9	N	10					41
01	4154	X	3929	-0-	-225	-0-	3927	2	2	9	N	2					43
02	3538	X	3519	-0-	-19	-0-	3496	2	23	9	N	21					64

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460		5123	-0-	-6337	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	11842		5123	-0-	-6719	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
11	7410	#	6712	-0-	-698	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
12	8546	R	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
*01	8391	R	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	4959	#	NO RPT	-0-	-4959	-0-					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
09	2370		1744	-0-	-626	-0-	1744	2			N	-0-					1
10	2449		1744	-0-	-705	-0-	1744	2			N	-0-					1
11	2370		1894	-0-	-476	-0-	1894	2			N	-0-					1
12	2387	#	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			N	-0-					1
*01	2220	R	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	67	1	439	2	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	2	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	546	2	N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	54	1	553	2	N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	71	1	718	2	N	-0-					-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	N	-0-					-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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	242					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	242					N	-0-					-0-
11	242	X	-0-	-0-	-242	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	780	N	390	-0-	-390	-0-	51	1	339	2	N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	87	1	828	2	N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	89	1	922	2	N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	88	1	889	2	N	-0-					-0-
02	899	N	869	-0-	-30	-0-	74	1	795	2	N	-0-					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

09	1470	#	505	-0-	-965	-0-	66	1	439	2	N	-0-					2
10	1674	#	878	-0-	-796	-0-	86	1	792	2	N	-0-					2
11	1325		728	-0-	-597	-0-	70	1	658	2	N	-0-					2
12	1010		1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	N	-0-					2
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	88	1	889	2	N	-0-					2
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	2	N	-0-					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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	67	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		877	-0-	877	877	85	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	1605	N	728	-0-	-877	-0-	70	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	921	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	75	1	757	2	Y	-0-					-0-
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	92	1	990	2	Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	82	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	103	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	62	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	Y	-0-					-0-
01	850	N	784	-0-	-66	-0-	70	1	714	2	Y	-0-					-0-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	165	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		250	-0-	250	250	141	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		205	-0-	205	455	126	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	705	N	250	-0-	-455	-0-	143	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	172	1	113	2	Y	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	142	1	121	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2100	X	1404	-0-	-696	-0-	797	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	856	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1414	-0-	1414	2929	864	1	544	2	Y	5					5
							6	9									
12	1600	N	1351	-0-	-249	2680	775	1	576	2	Y	-0-					5
01	3100	N	1511	-0-	-1589	1091	913	1	598	2	Y	-0-					5
*02	2483	N	1392	-0-	-1091	-0-	751	1	641	2	Y	-0-					5

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	707	1	538	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	735	1	566	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		1056	-0-	1056	2357	648	1	408	2	Y	-0-					2
12	1600	N	1197	-0-	-403	1954	687	1	510	2	Y	-0-					2
01	3100	N	1330	-0-	-1770	184	804	1	526	2	Y	-0-					2
*02	1347	N	1163	-0-	-184	-0-	628	1	535	2	Y	-0-					2

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	810	N	90	-0-	-720	-0-	51	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		247	-0-	247	247	140	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		194	-0-	194	441	119	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	156	-0-	-441	-0-	90	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	62	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	136	-0-	-38	-0-	73	1	63	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	546	2	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	73	1	738	2	N	-0-					-0-
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	64	1	680	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	522	1	4882	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3386	-0-	-1264	-0-	522	1	2864	2	N	-0-					-0-
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	522	1	5848	2	N	-0-					-0-
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	522	1	5977	2	N	-0-					-0-
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	522	1	6663	2	N	-0-					-0-
*02	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	522	1	4517	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	10					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

09	4110	X	3792	-0-	-318	B	-0-	412 1 39 9	3341	2	N	35					114
10	4247	X	4201	-0-	-46	B	-0-	468 1 54 9	3679	2	N	49					163
11	4110	X	3829	-0-	-281	B	-0-	440 1 53 9	3336	2	N	48					211
12	4247	X	3947	-0-	-300	B	-0-	444 1 61 9	3442	2	N	55					266
*01	4247	X	3995	-0-	-252	B	-0-	452 1 106 9	3437	2	N	96	239	1			123
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	B	-0-	447 1 80 9	3438	2	N	73	25	1			171

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

09	960	N	558	-0-	-402	B	-38579	60 1 7 9	491	2	N	6					203
10	713	N	682	-0-	-31	B	-38579	76 1 10 9	596	2	N	9	185	1			27
11	720	N	545	-0-	-175	B	-38579	62 1 12 9	471	2	N	11					38
12	589	N	811	-0-	222	B	-38357	90 1 19 9	702	2	N	17					55
*01	682	N	777	-0-	95	B	-38262	87 1 30 9	660	2	N	27	9	1			73
02	522	N	959	-0-	437	B	-37825	108 1 17 9	834	2	N	15	6	1			82

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

09	660	N	840	-0-	180	B	-24879	91 1 10 9	739	2	N	9					183
10	682	N	877	-0-	195	B	-24684	98 1 6 9	773	2	N	5					188
11	660	N	823	-0-	163	B	-24521	95 1 11 9	717	2	N	10					198
12	682	N	823	-0-	141	B	-24380	93 1 9 9	721	2	N	8					206
*01	682	N	899	-0-	217	B	-24163	102 1 21 9	776	2	N	19	11	1			214
02	638	N	791	-0-	153	B	-24010	90 1 7 9	694	2	N	6	189	1			31

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	743	N	743	-0-		-0- B	-0-	80	1	650	2	N	12					56
								13	9									
10	728	N	728	-0-		-0- B	-0-	81	1	636	2	N	10					66
								11	9									
11	631	N	631	-0-		-0- B	-0-	73	1	552	2	N	5					71
								6	9									
12	855	N	855	-0-		-0- B	-0-	96	1	748	2	N	10					81
								11	9									
*01	527	N	463	-0-		-64 B	-0-	53	1	403	2	N	6	6	1			81
								7	9									
*02	1130	N	1130	-0-		-0- B	-0-	127	1	977	2	N	24	7	1			98
								26	9									

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	997	N	997	-0-		-0- B	-0-	108	1	872	2	N	15	190	1			39
								17	9									
10	992	N	967	-0-		-25 B	-0-	107	1	838	2	N	20					59
								22	9									
11	1050	N	946	-0-		-104 B	-0-	107	1	813	2	N	24					83
								26	9									
12	1027	N	1027	-0-		-0- B	-0-	114	1	888	2	N	23					106
								25	9									
01	967	N	967	-0-		-0- B	-0-	108	1	822	2	N	34	11	1			129
								37	9									
02	928	N	877	-0-		-51 B	-0-	98	1	751	2	N	25	5	1			149
								28	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	913	-0-		343 B	-61634	99	1	804	2	N	9					182
								10	9									
10	620	N	962	-0-		342 B	-61292	106	1	836	2	N	18					200
								20	9									
11	630	N	902	-0-		272 B	-61020	103	1	782	2	N	15					215
								17	9									
12	930	N	921	-0-		-9 B	-61020	103	1	801	2	N	15					230
								17	9									
*01	961	N	952	-0-		-9 B	-61020	107	1	815	2	N	27	202	1			55
								30	9									
02	870	N	882	-0-		12 B	-61008	98	1	755	2	N	26	6	1			75
								29	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	999	-0-		-231 B	-0-	109	1	881	2	N	8					136
								9	9									
10	1302	N	1036	-0-		-266 B	-0-	116	1	909	2	N	10					146
								11	9									
11	1020	N	949	-0-		-71 B	-0-	109	1	827	2	N	12					158
								13	9									
12	1023	N	932	-0-		-91 B	-0-	105	1	816	2	N	10					168
								11	9									
*01	1023	N	920	-0-		-103 B	-0-	104	1	795	2	N	19	11	1			176
								21	9									
*02	971	N	971	-0-		-0- B	-0-	109	1	841	2	N	19	6	1			189
								21	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	123	1	996	2	N	10					133
							11	9									
10	1302	N	1131	-0-	-171 B	-0-	126	1	991	2	N	13					146
							14	9									
11	1170	N	960	-0-	-210 B	-0-	109	1	827	2	N	22					168
							24	9									
12	1178	N	1135	-0-	-43 B	-0-	129	1	999	2	N	6					174
							7	9									
*01	1116	N	1055	-0-	-61 B	-0-	119	1	904	2	N	29	12	1			191
							32	9									
02	928	N	633	-0-	-295 B	-0-	71	1	549	2	N	12	4	1			199
							13	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	9	1	71	2	N	-0-					48
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	4	1	28	2	N	-0-					48
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	4	1	29	2	N	-0-					48
*01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					48
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					48

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

09	1830	N	837	-0-	-993 B	-0-	91	1	739	2	N	6					109
							7	9									
10	1333	N	839	-0-	-494 B	-0-	94	1	735	2	N	9					118
							10	9									
11	1050	N	643	-0-	-407 B	-0-	74	1	560	2	N	8					126
							9	9									
12	868	N	746	-0-	-122 B	-0-	84	1	649	2	N	12					138
							13	9									
*01	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	97	1	741	2	N	20	10	1			148
							22	9									
*02	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	77	1	595	2	N	17	4	1			161
							19	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 12700 PERF. 7442 - 7496

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	720	X	274	-0-	-446	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	600	X	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	992	N	269	-0-	-723	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	435	N	179	-0-	-256	-0-	179	3			N	-0-					-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
09	450	N	237	-0-	-213	-0-	205	3	32	9	Y	29	24	1			14
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	Y	1	2	1			13
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	Y	4	7	1			10
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	2	1			12
01	496	N	301	-0-	-195	-0-	291	3	10	9	Y	9	6	1			15
02	290	N	228	-0-	-62	-0-	220	3	8	9	Y	7	3	1			19

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-	60	1			-0-
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	496	3	3	9	N	3	1	1			2
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	793	3	9	9	N	8	4	1			6
12	527	N	196	-0-	-331	-0-	144	3	52	9	N	47	24	1			29
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	18	25	1			22
02	783	N	19	-0-	-764	-0-	9	3	10	9	N	9	13	1			18

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
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	3	3	9	N	3	8	1			5
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	495	3	34	9	N	31	8	1			28
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	284	3	32	9	N	29	32	1			25
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	3	9	9	N	8	8	1			25
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	618	3	39	9	N	35	22	1			38
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	451	3	25	9	N	23	12	1			49

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	332	3	7	9	Y	6	6	1			4
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	743	3	61	9	Y	55	23	1			36
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	368	3	30	9	Y	27	25	1			38
12	341	N	225	-0-	-116	-0-	222	3	3	9	Y	3	18	1			23
01	775	N	127	-0-	-648	-0-	127	3			Y	-0-	14	1			9
02	377	N	96	-0-	-281	-0-	87	3	9	9	Y	8	5	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	264	3	4	9	Y	4	3	1			3
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	Y	3	2	1			4
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4	3	1			5
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	412	3	25	9	Y	23	13	1			15
01	496	N	263	-0-	-233	-0-	254	3	9	9	Y	8	12	1			11
02	377	N	178	-0-	-199	-0-	174	3	4	9	Y	4	6	1			9

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	565	1	2324	3	N	34	39	1			41
							37	9									
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	619	1	2616	3	N	30					71
							33	9									
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	597	1	2508	3	N	35	46	1			60
							39	9									
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	715	1	2287	3	N	30	45	1			45
							33	9									
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	997	1	2009	3	N	35	53	1			27
							39	9									
*02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	727	1	2054	3	N	28					55
							31	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

09	450	N	212	-0-	-238	-0-	210	3	2	9	Y	2	4	1			2
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	168	3	78	9	Y	71	18	1			55
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	227	3	75	9	Y	68	73	1			50
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	14	1			39
01	248	N	139	-0-	-109	-0-	135	3	4	9	Y	4	17	1			26
02	290	N	88	-0-	-202	-0-	86	3	2	9	Y	2	5	1			23

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

09	450	N	273	-0-	-177	-0-	269	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	495	3	14	9	Y	13	6	1			8
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	340	3	9	9	Y	8	8	1			8
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	Y	3	5	1			6
01	496	N	265	-0-	-231	-0-	254	3	11	9	Y	10	8	1			8
02	348	N	183	-0-	-165	-0-	174	3	9	9	Y	8	7	1			9

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	271	-0-	-149	-0-	269	3	2	9	N	2	10	1			5
10	434	X	402	-0-	-32	-0-	372	3	30	9	N	27	12	1			20
11	360	X	340	-0-	-20	-0-	327	3	13	9	N	12	12	1			20
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3	8	1			15
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	298	3	3	9	N	3	6	1			12
02	319	N	220	-0-	-99	-0-	217	3	3	9	N	3	4	1			11

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	210	3	32	9	Y	29	19	1			14
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	Y	1	2	1			13
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	227	3	2	9	Y	2	5	1			10
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	3	7	9	Y	6	3	1			13
01	496	N	258	-0-	-238	-0-	254	3	4	9	Y	4	5	1			12
02	232	N	180	-0-	-52	-0-	177	3	3	9	Y	3	2	1			13

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1					2
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			3
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			3

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1860	#	1603	-0-	-257	-0-	1599	3	4	9	N	4	99	1			48
10	2258	R	2258	-0-	-0-	-0-	2230	3	28	9	N	25	11	1			62
11	1170	#	979	-0-	-191	-0-	936	3	43	9	N	39	43	1			58
12	1643	#	866	-0-	-777	-0-	824	3	42	9	N	38	17	1			79
01	2263	#	421	-0-	-1842	-0-	401	3	20	9	N	18	26	1			71
02	1740		564	-0-	-1176	-0-	491	3	73	9	N	66	24	1			113

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1048	3	22	9	Y	20	18	1			13
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1853	3	85	9	Y	77	35	1			55
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1135	3	32	9	Y	29	32	1			52
12	1116	N	920	-0-	-196	-0-	868	3	52	9	Y	47	41	1			58
01	1953	N	1071	-0-	-882	-0-	1027	3	44	9	Y	40	45	1			53
02	1131	N	783	-0-	-348	-0-	748	3	35	9	Y	32	33	1			52

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	600	N	345	-0-	-255	-0-	337	3	8	9	Y	7	12	1			11
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	495	3	14	9	Y	13	9	1			15
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	284	3	15	9	Y	14	13	1			16
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	332	3	4	9	Y	4	9	1			11
01	496	N	368	-0-	-128	-0-	350	3	18	9	Y	16	13	1			14
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	252	3	20	9	Y	18	13	1			19

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

09	150	N	143	-0-	-7	-0-	141	3	2	9	Y	2	5	1			2
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					2
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	1	1			3
01	496	N	243	-0-	-253	-0-	231	3	12	9	Y	11	5	1			9
02	319	N	175	-0-	-144	-0-	167	3	8	9	Y	7	3	1			13

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3	1	1			3
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	212	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	206	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	372	N	130	-0-	-242	-0-	127	3	3	9	Y	3	4	1			3
02	203	N	89	-0-	-114	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1			3

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

09	300 N	207	-0-	-93	-0-	205	3	2 9	N	2	2 1			2
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1 9	N	1	1 1			2
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1 9	N	1	1 1			2
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2 9	N	2	1 1			3
01	496 N	181	-0-	-315	-0-	179	3	2 9	N	2	1 1			4
02	319 N	128	-0-	-191	-0-	127	3	1 9	N	1	1 1			4

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	3	Y	-0-					1
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	3	Y	-0-					1
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	115	1	2650	3	Y	-0-					1
12	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	125	1	2940	3	Y	-0-					1
*01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	110	1	2489	3	Y	-0-					1
02	2668	N	2328	-0-	-340	-0-	101	1	2227	3	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
09	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	3531	1	8146	2	N	124	185	1			217
							136	9									
10	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	4493	1	8206	2	N	104					321
							114	9									
11	10470	X	9024	-0-	-1446	-0-	3219	1	5715	2	N	82	180	1			223
							90	9									
12	10850	X	9192	-0-	-1658	-0-	2408	1	6628	2	N	142					365
							156	9									
*01	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12315	2	140	9	N	127	194	1			298
02	10150	X	NO RPT	-0-	-10150	-0-					N	NO RPT					298

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
09	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	1229	1	2837	2	N	60					328
							66	9									
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1843	1	3364	2	N	3					331
							3	9									
11	4380	X	3719	-0-	-661	-0-	1310	1	2323	2	N	78	179	1			230
							86	9									
12	5642	X	4338	-0-	-1304	-0-	1145	1	3152	2	N	37					267
							41	9									
*01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5652	2	17	9	N	15					282
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					N	NO RPT					282

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	20	1	2400	2	N	-0-					135
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	20	1	2072	2	N	-0-					135
11	1890	N	1275	-0-	-615	-0-	15	1	1260	2	N	-0-					135
12	2480	N	1278	-0-	-1202	-0-	15	1	1263	2	N	-0-					135
01	2077	N	1223	-0-	-854	-0-	15	1	1208	2	N	-0-					135
02	1247	N	901	-0-	-346	-0-	10	1	891	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY (15-B) 39529 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 285513 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9054 - 9086

09	4530	#	470	-0-	-4060	-0-	272	2	198	9	N	180					279
10	531	R	531	-0-	-0-	-0-	413	2	118	9	N	107	166	1			220
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	41	2	178	9	N	162	172	1			210
12	496	#	185	-0-	-311	-0-	43	2	142	9	N	129	169	1			170
01	527	#	402	-0-	-125	-0-	260	2	142	9	N	129	163	1			136
02	493	#	305	-0-	-188	-0-	204	2	101	9	N	92					228

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	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 #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	4020	X	3901	-0-	-119	-0-	249	1	3652	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	390	-0-	-3764	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
11	2460	X	2332	-0-	-128	-0-	143	1	2189	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	1984	-0-	-2046	-0-	133	1	1851	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	1749	-0-	-2281	-0-	117	1	1632	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	2359	-0-	-1411	-0-	178	1	2181	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

09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	447	1	7563	3	N	-0-					-0-
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	159	1	5945	3	N	-0-					-0-
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	255	1	5575	3	N	-0-					-0-
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	469	1	7794	3	N	-0-					-0-
01	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	427	1	5958	3	N	-0-					-0-
*02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	441	1	6233	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4770	X	1524	-0-	-3246	-0-	99 1	1 4	854 570	3 9	Y	518	516	0			11
10	DLQ G-10		578	-0-	578	578	31 252	1 9	295	3	Y	229	227	0			13
11	DLQ G-10		2050	-0-	2050	2628	74 1	1 4	773 1202	3 9	Y	1093	1098	0			8
*12	DLQ G-10		2278	-0-	2278	4906	83 1309	1 9	886	3	Y	1190	1178	0			20
*01	DLQ G-10		689	-0-	689	5595	34 315	1 9	340	3	Y	286	293	0			13
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5595					Y	NO RPT					13

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	N	-0-					-0-
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	28	1	976	2	N	-0-					-0-
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	-0-					-0-
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	2	N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	27	1	231	2	N	-0-					-0-
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	10410	X	9657	-0-	-753	-0-	1110	1	8547	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	9724	-0-	-1033	-0-	1026	1	8698	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	8899	-0-	-1511	-0-	400	1	8499	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9441	-0-	-975	-0-	343	1	9098	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9490	-0-	-492	-0-	265	1	9225	2	N	-0-					-0-
02	9338	X	8553	-0-	-785	-0-	330	1	8223	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
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	125	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	166	1	1408	2	N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1288	2	N	-0-					-0-
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	23	1	810	2	N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	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
09	5220	X	4473	-0-	-747	-0-	514	1	3959	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	3486	-0-	-1908	-0-	368	1	3118	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	3296	-0-	-1714	-0-	148	1	3148	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3041	-0-	-1578	-0-	110	1	2931	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	2205	-0-	-2414	-0-	61	1	2144	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4283	-0-	-38	-0-	165	1	4118	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
09	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	2001	1	15401	2	N	-0-					-0-
10	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	1889	1	16015	2	N	-0-					-0-
11	17910	X	16514	-0-	-1396	-0-	743	1	15771	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	15725	-0-	-2782	-0-	571	1	15154	2	N	-0-					-0-
01	18507	X	16729	-0-	-1778	-0-	467	1	16262	2	N	-0-					-0-
02	16820	X	15396	-0-	-1424	-0-	594	1	14802	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
09	6450	X	4672	-0-	-1778	-0-	537	1	4135	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	4892	-0-	-1773	-0-	516	1	4376	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4368	-0-	-1302	-0-	196	1	4172	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4930	-0-	-898	-0-	179	1	4751	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4547	-0-	-599	-0-	127	1	4420	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4413	-0-	-169	-0-	170	1	4243	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
09	12660	X	11700	-0-	-960	-0-	1345	1	10355	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12524	-0-	-558	-0-	1321	1	11203	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	12166	-0-	-314	-0-	547	1	11619	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	11653	-0-	-1119	-0-	423	1	11230	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	8777	-0-	-3747	-0-	245	1	8532	2	N	-0-					-0-
02	11774	X	10967	-0-	-807	-0-	423	1	10544	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
09	14790	X	14256	-0-	-534	-0-	1639	1	12617	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	14543	-0-	-461	-0-	1534	1	13009	2	N	-0-					-0-
11	14520	X	13736	-0-	-784	-0-	618	1	13118	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	14490	-0-	-297	-0-	526	1	13964	2	N	-0-					-0-
01	14725	X	14303	-0-	-422	-0-	399	1	13904	2	N	-0-					-0-
02	13775	X	13440	-0-	-335	-0-	518	1	12922	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
09	15570	X	13744	-0-	-1826	-0-	1580	1	12164	2	N	-0-					-0-
10	15686	X	10162	-0-	-5524	-0-	1072	1	9090	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	13855	-0-	-1325	-0-	623	1	13232	2	N	-0-					-0-
12	15128	X	14546	-0-	-582	-0-	528	1	14018	2	N	-0-					-0-
*01	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	405	1	14115	2	N	-0-					-0-
*02	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	530	1	13217	2	N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	245	1	7033	2	Y	-0-					-0-
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	222	1	6626	2	Y	-0-					-0-
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	367	1	6210	2	Y	-0-					-0-
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	251	1	6630	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6723	-0-	-66	-0-	200	1	6523	2	Y	-0-					-0-
02	6351	X	5614	-0-	-737	-0-	418	1	5196	2	Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	558	1	16010	2	N	-0-					-0-
10	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	571	1	17055	2	N	-0-					-0-
11	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	1080	1	18292	2	N	-0-					-0-
12	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	653	1	17292	2	N	-0-					-0-
01	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	491	1	16024	2	N	-0-					-0-
*02	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	1029	1	12802	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	23	1	651	2	N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	38	1	1128	2	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	21	1	565	2	N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	651	2	N	-0-					-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	N	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	58	1	1665	2	N	-0-					29
10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	85	1	2528	2	N	-0-					29
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	95	1	1610	2	N	-0-					29
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	90	1	2374	2	N	-0-					29
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	65	1	2110	2	N	-0-					29
*02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	188	1	2334	2	N	-0-					29

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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	N	-0-					19
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					19
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	2	N	-0-					19
12	403	N	200	-0-	-203	-0-	7	1	193	2	N	-0-					19
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	N	-0-					19
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					19

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
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	2	N	-0-					2
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	48	1	1438	2	N	-0-					2
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	206	1	1443	2	N	-0-					2
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	186	1	1509	2	N	-0-					2
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	175	1	1563	2	N	-0-					2
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	157	1	1433	2	N	-0-					2

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	18	1	129	2	N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	14					14
						15	9									
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					14
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	12					26
						13	9									

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

09	1380 N	1187	-0-	-193	-0-	40	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	749	-0-	-677	-0-	24	1	725	2	N	-0-					-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	78	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	58	1	1520	2	N	-0-					-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	1334 N	865	-0-	-469	-0-	64	1	801	2	N	-0-					-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
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	74	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	62	1	1840	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1819	-0-	-281	-0-	227	1	1592	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	187	1	1516	2	N	14					14
							15	9									
01	1891	N	1506	-0-	-385	-0-	152	1	1354	2	N	-0-					14
*02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	234	1	2128	2	N	13					27
							14	9									

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

09	600	N	568	-0-	-32	-0-	559	2	9	9	Y	8					13
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	2	9	9	Y	8	11	1			10
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	Y	8					18
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					18
01	1023	N	667	-0-	-356	-0-	661	2	6	9	Y	5					23
02	928	N	530	-0-	-398	-0-	528	2	2	9	Y	2					25

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

09	15540	X	14670	-0-	-870	-0-	494	1	14175	2	N	1					147
							1	9									
10	16399	X	14791	-0-	-1608	-0-	479	1	14306	2	N	5					152
							6	9									
11	15870	X	14776	-0-	-1094	-0-	1841	1	12931	2	N	4					156
							4	9									
12	16399	X	14661	-0-	-1738	-0-	1612	1	13049	2	N	-0-					156
01	15159	X	13408	-0-	-1751	-0-	1351	1	12050	2	N	6					162
							7	9									
02	14297	X	11403	-0-	-2894	-0-	1129	1	10273	2	N	1					163
							1	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

09	2820	X	2631	-0-	-189	-0-	89	1	2542	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	93	1	2786	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	931	-0-	-2129	-0-	116	1	815	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2339	-0-	-823	-0-	256	1	2068	2	N	14					14
							15	9									
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	427	1	3811	2	N	-0-					14
*02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	370	1	3372	2	N	12					26
							13	9									

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	3	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	N	-0-					-0-
02	348	N	307	-0-	-41	-0-	30	1	277	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
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1020	N	863	-0-	-157	-0-	77	1	786	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	813	-0-	-303	-0-	74	1	739	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	97	1	964	3	N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	105	1	1007	3	N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	114	1	1115	3	N	-0-					-0-
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	105	1	960	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
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	526	1	5398	3	N	-0-					-0-
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	457	1	4597	3	N	-0-					-0-
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	495	1	4928	3	N	-0-					-0-
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	510	1	4895	3	N	-0-					-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	493	1	4800	3	N	-0-					-0-
*02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	486	1	4425	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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		30	-0-	30	56	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30	-0-	30	86	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	117	N	31	-0-	-86	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	3	N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	31	1	309	3	N	-0-					-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	32	1	316	3	N	-0-					-0-
12	496	N	310	-0-	-186	-0-	29	1	281	3	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	N	-0-					-0-
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	26	1	232	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
09	1950	N	1751	-0-	-199	-0-	155	1	1596	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1629	-0-	1629	1629	147	1	1482	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1837	-0-	1837	3466	168	1	1669	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1756	-0-	1756	5222	166	1	1590	3	Y	-0-					-0-
01	1200	N	1727	-0-	527	5749	161	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	1540	-0-	-1360	4389	152	1	1388	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
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	91	1	931	3	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	79	1	796	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	93	1	925	3	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	102	1	984	3	N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	104	1	1010	3	N	-0-					-0-
*02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	957	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	622	3	N	-0-					-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	228	1	2293	3	N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	598	3	N	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	66	1	631	3	N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	70	1	680	3	N	-0-					-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	68	1	619	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	623	3	N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	62	1	596	3	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	651	3	N	-0-					-0-
02	667	N	483	-0-	-184	-0-	48	1	435	3	N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	50	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	49	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	872	-0-	-172	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	48	1	1010	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	51	1	1034	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	47	1	961	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	50	1	986	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	50	1	1003	2	N	-0-					-0-
02	986	N	921	-0-	-65	-0-	47	1	874	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	2610	X	2528	-0-	-82	-0-	115	1	2413	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2634	-0-	-63	-0-	124	1	2510	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	115	1	2352	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	123	1	2403	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2652	-0-	-45	-0-	126	1	2526	2	Y	-0-					-0-
02	2465	X	2359	-0-	-106	-0-	119	1	2240	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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	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
09	510	N	425	-0-	-85	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	N	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	18	1	351	2	N	-0-					-0-
02	377	N	261	-0-	-116	-0-	13	1	248	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
09	2610	X	1556	-0-	-1054	-0-	71	1	1485	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	782	-0-	-1357	-0-	37	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1722	-0-	-348	-0-	80	1	1642	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	896	-0-	-1243	-0-	44	1	852	2	Y	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	66	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	1653	N	604	-0-	-1049	-0-	31	1	573	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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	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
09	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	78	1	1623	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	79	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1106	-0-	-814	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	57	1	1114	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	995	-0-	-679	-0-	47	1	948	2	Y	-0-					-0-
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	56	1	1041	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
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	Y	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	76	1	1544	2	Y	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	80	1	1567	2	Y	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	74	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	71	1	1340	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2280	X	1182	-0-	-1098	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*01	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	1131	X	NO RPT	-0-	-1131	-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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	4260	X	3998	-0-	-262	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3205	-0-	-794	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3017	-0-	-733	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3297	-0-	-702	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2888	-0-	-1235	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	NO RPT	-0-	-3857	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	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

09	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	7279	-0-	-3199	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	764	-0-	-9376	-0-	31	1	733	2	N	-0-					-0-
12	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10511	-0-	-91	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	NO RPT	-0-	-9918	-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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	7110	X	6821	-0-	-289	-0-	332	1	6489	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	337	1	6702	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6593	-0-	-577	-0-	323	1	6270	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6874	-0-	-535	-0-	318	1	6556	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6867	-0-	-511	-0-	304	1	6563	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6401	-0-	-182	-0-	288	1	6113	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1516	2	N	-0-					-0-
10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	75	1	1494	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1225	-0-	-275	-0-	60	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	84	1	1740	2	N	-0-					-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	95	1	2060	2	N	-0-					-0-
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	95	1	2013	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

09	3810	X	3623	-0-	-187	-0-	176	1	3446	2	Y	1					1
							1	9									
10	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	179	1	3556	2	Y	-0-					1
11	3810	X	3475	-0-	-335	-0-	170	1	3304	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	169	1	3484	2	Y	1					2
							1	9									
01	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	159	1	3426	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	3509	X	3149	-0-	-360	-0-	142	1	3007	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

09	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	206	1	4034	2	Y	1					4
							1	9									
10	4495	X	4491	-0-	-4	-0-	215	1	4276	2	Y	-0-					4
11	4320	X	4163	-0-	-157	-0-	204	1	3958	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	4464	X	4346	-0-	-118	-0-	201	1	4144	2	Y	1					5
							1	9									
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	201	1	4326	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	4205	X	4114	-0-	-91	-0-	185	1	3929	2	Y	-0-	2	1			1

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-					-0-
02	319	N	304	-0-	-15	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5670	X	4874	-0-	-796	-0-	237	1	4637	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5226	-0-	-540	-0-	251	1	4975	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4920	-0-	-660	-0-	241	1	4679	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	4992	-0-	-774	-0-	231	1	4761	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4986	-0-	-780	-0-	221	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4658	-0-	-243	-0-	209	1	4449	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

09	270	N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					4
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	251	2	Y	1					5
							1	9									
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					5
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	206	2	Y	1					6
							1	9									
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	2	Y	-0-	1	1			5
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-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
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	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

09	2490	N	2282	-0-	-208	-0-	111	1	2170	2	Y	1					1
							1	9									
10	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	100	1	1979	2	Y	-0-					1
11	2580	N	2125	-0-	-455	-0-	104	1	2020	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	107	1	2208	2	Y	-0-					1
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	99	1	2145	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	116	1	2455	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
10	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	115	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

09	660	N	654	-0-	-6	-0-	32	1	622	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	33	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

09	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	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
09	660	N	597	-0-	-63	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	Y	-0-					-0-
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					2
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					2
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	204	-0-	-261	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	153 1	1 9	2998	2	Y	1					3
10	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	167 1	1 9	3323	2	Y	-0-					3
11	3660	X	2852	-0-	-808	-0-	140 1	1 9	2711	2	Y	1	1	1			3
12	3255	X	2158	-0-	-1097	-0-	100 1	1 9	2057	2	Y	1					4
01	3503	X	2214	-0-	-1289	-0-	98 2	1 9	2114	2	Y	2	5	1			1
02	3277	X	2461	-0-	-816	-0-	111	1	2350	2	Y	-0-	1	1			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	44	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	838	-0-	-247	-0-	40	1	798	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	777	-0-	-423	-0-	38	1	739	2	N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	N	-0-					-0-
02	754	N	676	-0-	-78	-0-	30	1	646	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	36	1	697	2	N	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	785	2	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	N	-0-					-0-
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	34	1	742	2	N	-0-					-0-
02	754	N	630	-0-	-124	-0-	29	1	601	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	2	Y	-0-					-0-
10	2449	N	1761	-0-	-688	-0-	84	1	1677	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2117	-0-	-73	-0-	104	1	2012	2	Y	1					1
							1	9									
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-					1
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	95	1	2048	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2059	N	1969	-0-	-90	-0-	89	1	1880	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	107	1	2097	2	Y	-0-					1
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	122	1	2432	2	Y	-0-					1
11	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	113	1	2183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	2	Y	-0-					1
01	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	106	1	2280	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2233	N	2177	-0-	-56	-0-	98	1	2079	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	150	1	2927	2	Y	1					1
							1	9									
10	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	151	1	2994	2	Y	-0-					1
11	3270	X	2959	-0-	-311	-0-	145	1	2813	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	146	1	3016	2	Y	1					2
							1	9									
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	152	1	3270	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	2987	X	2684	-0-	-303	-0-	121	1	2563	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	N	-0-			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	N	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	N	-0-			-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	129	1	1473	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	132	1	1480	2	N	-0-			-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	144	1	1575	2	N	-0-			-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	99	1	1632	2	N	-0-			-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	N	-0-			-0-
*02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	79	1	1687	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	80	1	1583	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	80	1	1558	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	77	1	1595	2	N	-0-			-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	77	1	1654	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	1517	-0-	-78	-0-	68	1	1449	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	341	1	6678	2	N	-0-					-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	359	1	7127	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6857	-0-	-43	-0-	336	1	6521	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6631	-0-	-499	-0-	307	1	6324	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	284	1	6121	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	5268	-0-	-1402	-0-	237	1	5031	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-					1
10	1798	N	1260	-0-	-538	-0-	60	1	1200	2	Y	-0-					1
11	1740	N	922	-0-	-818	-0-	45	1	876	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1550	N	556	-0-	-994	-0-	26	1	530	2	Y	-0-					1
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1	1552	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	2	Y	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	N	-0-					-0-
10	992	N	765	-0-	-227	-0-	37	1	728	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	784	-0-	-266	-0-	38	1	746	2	N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	2	N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	857	2	N	-0-					-0-
*02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	312	-0-	-288	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	231	-0-	-204	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

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

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
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-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
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
02	232	N	2	-0-	-230	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2019 - P/A 10/16/19

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

09	5490	X	4533	-0-	-957	-0-	220	1	4311	2	Y	2					9
							2	9									
10	5332	X	4679	-0-	-653	-0-	224	1	4455	2	Y	-0-					9
11	5160	X	4591	-0-	-569	-0-	225	1	4364	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
12	5022	X	4638	-0-	-384	-0-	215	1	4421	2	Y	2					11
							2	9									
01	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	195	1	4210	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
02	4437	X	3645	-0-	-792	-0-	164	1	3480	2	Y	1	3	1			5
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	193	1	2200	2	N	-0-					-0-
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	186	1	2076	2	N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	180	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	160	1	2629	2	N	-0-					-0-
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	116	1	2506	2	N	-0-					-0-
*02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	108	1	2286	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

09	7620	X	4010	-0-	-3610	-0-	324	1	3686	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	3452	-0-	-4422	-0-	284	1	3168	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	4001	-0-	-3619	-0-	336	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4002	-0-	-1268	-0-	230	1	3772	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3860	-0-	-1162	-0-	171	1	3689	2	N	-0-					-0-
*02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	194	1	4115	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

09	330	N	232	-0-	-98	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	N	-0-					-0-
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	33	1	359	2	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-					-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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	680	2	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	66	1	742	2	N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	68	1	745	2	N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	792	2	N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	N	-0-					-0-
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	151	1	1718	2	N	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	126	1	1411	2	N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	91	1	998	2	N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	N	-0-					-0-
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2610	N	2453	-0-	-157	-0-	198	1	2255	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	216	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	225	1	2458	2	N	-0-					-0-
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	157	1	2587	2	N	-0-					-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	120	1	2596	2	N	-0-					-0-
*02	2900	N	2958	-0-	58	58	133	1	2825	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 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
09	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	115	1	2240	2	Y	1					2
							1	9									
10	3038	X	2730	-0-	-308	-0-	131	1	2599	2	Y	-0-					2
11	2940	X	2548	-0-	-392	-0-	125	1	2422	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	112	1	2305	2	Y	1					3
							1	9									
01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	114	1	2459	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	2552	X	2495	-0-	-57	-0-	112	1	2383	2	Y	-0-	1	1			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

09	2700	X	621	-0-	-2079	-0-	50	1	571	2	N	-0-					-0-
10	744	X	625	-0-	-119	-0-	51	1	574	2	N	-0-					-0-
11	720	X	617	-0-	-103	-0-	52	1	565	2	N	-0-					-0-
12	744	X	582	-0-	-162	-0-	33	1	549	2	N	-0-					-0-
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	24	1	522	2	N	-0-					-0-
02	609	N	422	-0-	-187	-0-	19	1	403	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

09	420	N	410	-0-	-10	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

09	900	N	798	-0-	-102	-0-	64	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	60	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	590	-0-	-185	-0-	34	1	556	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	29	1	624	2	Y	-0-					-0-
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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
09	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	407	1	7962	2	N	-0-					-0-
10	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	628	1	12465	2	N	-0-					-0-
11	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	605	1	11743	2	N	-0-					-0-
12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	552	1	11368	2	N	-0-					-0-
01	13082	X	11646	-0-	-1436	-0-	516	1	11130	2	N	-0-					-0-
02	12238	X	9626	-0-	-2612	-0-	433	1	9193	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	83	1	1619	2	Y	-0-					1
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	87	1	1736	2	Y	-0-					1
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	86	1	1771	2	Y	1					1
							1	9									
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	81	1	1744	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	76	1	1614	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	950	-0-	-135	-0-	46	1	904	2	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	58	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	2	N	-0-					-0-
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	968	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

09	360	N	324	-0-	-36	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	52	1	1019	2	Y	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	53	1	1021	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	49	1	1060	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1044	N	1009	-0-	-35	-0-	45	1	964	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

09	930	N	800	-0-	-130	-0-	39	1	761	2	N	-0-					-0-
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	39	1	776	2	N	-0-					-0-
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	38	1	731	2	N	-0-					-0-
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	35	1	724	2	N	-0-					-0-
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	34	1	735	2	N	-0-					-0-
02	754	N	724	-0-	-30	-0-	33	1	691	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	162	1	3171	2	Y	1					1
							1	9									
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	166	1	3307	2	Y	-0-					1
11	3390	X	3262	-0-	-128	-0-	160	1	3101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	159	1	3273	2	Y	1					2
							1	9									
01	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	153	1	3299	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	3248	X	3160	-0-	-88	-0-	142	1	3018	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	20	1	215	2	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	134 1	1 9	2619	2	Y	1					2
10	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	104	1	2074	2	Y	-0-					2
11	2700	X	2264	-0-	-436	-0-	111 1	1 9	2152	2	Y	1	1	1			2
12	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	111 1	1 9	2297	2	Y	1					3
01	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	110 3	1 9	2375	2	Y	3	4	1			2
02	2668	X	2017	-0-	-651	-0-	91	1	1926	2	Y	-0-	2	1			-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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1320	N	153	-0-	-1167	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					3
10	992	N	101	-0-	-891	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					3
11	600	N	164	-0-	-436	-0-	8 1	1 9	155	2	Y	1	1	1			3
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					3
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	190	2	Y	1	3	1			1
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	183	2	Y	1	2	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	2	Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	Y	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	851	-0-	-709	-0-	41	1	810	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	828	-0-	-412	-0-	40	1	788	2	Y	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3707	-0-	607	607	172	1	3535	2	Y	-0-					-0-
01	2921	N	2314	-0-	-607	-0-	102	1	2211	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1450	N	1245	-0-	-205	-0-	56	1	1189	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	109	1	2124	2	Y	-0-					1
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	101	1	1998	2	Y	-0-					1
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	99	1	1913	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	74	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	61	1	1311	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

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

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	305	-0-	-175	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4250	-0-	-310	-0-	207	1	4042	2	Y	1					10
							1	9									
10	4712	X	4625	-0-	-87	-0-	222	1	4402	2	Y	1					11
							1	9									
11	4290	X	3297	-0-	-993	-0-	162	1	3133	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
12	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	197	1	4065	2	Y	1					13
							1	9									
01	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	195	1	4210	2	Y	3	5	1			11
							3	9									
02	4321	X	3878	-0-	-443	-0-	174	1	3703	2	Y	1	2	1			10
							1	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	66	X	25	-0-	-41	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 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
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	105	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2172	-0-	-215	-0-	104	1	2068	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2034	-0-	-306	-0-	100	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1644	-0-	-588	-0-	76	1	1568	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1847	-0-	-323	-0-	82	1	1765	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1689	-0-	-283	-0-	76	1	1613	2	N	-0-					-0-

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
09	600	N	454	-0-	-146	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	25	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	422	-0-	-298	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	73	1	1565	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1503	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1099	2	N	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	60	1	1179	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	56	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	54	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	54	1	1156	2	N	-0-					-0-
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	73	1	1438	2	N	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	74	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	88	1	1712	2	N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	107	1	2209	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	69	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1149	-0-	-388	-0-	52	1	1097	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	350	1	3989	2	N	-0-					-0-
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	374	1	4184	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3967	-0-	-413	-0-	333	1	3634	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3794	-0-	-701	-0-	218	1	3576	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4051	-0-	-475	-0-	179	1	3872	2	N	-0-					-0-
*02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	203	1	4304	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	63	1	1227	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	64	1	1278	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	63	1	1298	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	57	1	1225	2	N	-0-					-0-
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1218	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	140	1	2746	2	N	-0-					1
10	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	143	1	2844	2	N	-0-					1
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	139	1	2690	2	N	-0-					1
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	134	1	2762	2	N	-0-					1
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	129	1	2790	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	119	1	2518	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	N	-0-					-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	40	1	802	2	N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	2	N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	44	1	954	2	N	-0-					-0-
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	2	Y	-0-					1
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-					1
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	70	1	1362	2	Y	-0-					1
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	71	1	1465	2	Y	-0-					1
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	70	1	1512	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	Y	-0-					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	88	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	90	1	1791	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	86	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	85	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	81	1	1748	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1672	-0-	-39	-0-	75	1	1597	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

09	4440	X	4124	-0-	-316	-0-	200 2	1 9	3922	2	Y	2					8
10	5084	X	4473	-0-	-611	-0-	214	1	4259	2	Y	-0-					8
11	4920	X	3292	-0-	-1628	-0-	161 2	1 9	3129	2	Y	2	2	1			8
12	5084	X	4573	-0-	-511	-0-	212 2	1 9	4359	2	Y	2					10
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	4646	2	Y	3	7	1			6
*02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	200 1	1 9	4241	2	Y	1	3	1			4

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-					1
10	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	64	1	1275	2	Y	-0-					1
11	1380	X	1272	-0-	-108	-0-	62	1	1210	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1426	X	1304	-0-	-122	-0-	60	1	1244	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1280	-0-	-146	-0-	57 1	1 9	1222	2	Y	1	1	1			-0-
02	1334	X	1024	-0-	-310	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

09	930	N	904	-0-	-26	-0-	44	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	889	-0-	-72	-0-	43	1	846	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	866	-0-	-64	-0-	42	1	824	2	Y	-0-					-0-
12	961	X	913	-0-	-48	-0-	42	1	871	2	Y	-0-					-0-
01	961	X	956	-0-	-5	-0-	42	1	914	2	Y	-0-					-0-
*02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	778	-0-	-272	-0-	38	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	565	-0-	-458	-0-	27	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	545	-0-	-265	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	296	-0-	-510	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	424	-0-	-134	-0-	19	1	404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	522	N	318	-0-	-204	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	1182	-0-	-48	-0-	57	1	1125	2	Y	-0-					1
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	2	Y	-0-					1
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	72	1	1402	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	83	1	1706	2	Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	65	1	1379	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	153	1	3000	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3268	-0-	-235	-0-	157	1	3111	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2984	-0-	-316	-0-	146	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	140	1	2884	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	134	1	2886	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2827	-0-	-218	-0-	127	1	2700	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	901	-0-	-479	-0-	44	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	954	-0-	-472	-0-	46	1	908	2	Y	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	91	1	1956	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2900	N	3543	-0-	643	643	159	1	3384	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2785	-0-	-1235	-0-	135	1	2648	2	Y	2					3
							2	9									
10	4154	X	3519	-0-	-635	-0-	169	1	3350	2	Y	-0-					3
11	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	153	1	2963	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
12	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	136	1	2792	2	Y	1					5
							1	9									
01	3534	X	3119	-0-	-415	-0-	138	1	2978	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	3306	X	2068	-0-	-1238	-0-	93	1	1975	2	Y	-0-	2	1			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	74	1	1438	2	Y	-0-					-0-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	121	1	2501	2	Y	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	84	1	1810	2	Y	-0-					-0-
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	93	1	1985	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	80	1	1562	2	Y	1					2
							1	9									
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	58	1	1159	2	Y	-0-					2
11	1980	N	1176	-0-	-804	-0-	58	1	1117	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	65	1	1342	2	Y	-0-					2
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1465	2	Y	-0-	1	1			-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
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	77	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	65	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	65	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1113	-0-	-499	-0-	49	1	1063	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1276	N	1199	-0-	-77	-0-	54	1	1145	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	49	1	968	2	Y	-0-					1
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	53	1	1061	2	Y	-0-					1
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	47	1	902	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1054	N	843	-0-	-211	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	761	-0-	-355	-0-	34	1	726	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	928	N	286	-0-	-642	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	10162	-0-	-848	-0-	494	1	9668	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10682	-0-	-509	-0-	512	1	10170	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	9976	-0-	-584	-0-	489	1	9487	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10153	-0-	-759	-0-	470	1	9683	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10214	-0-	-574	-0-	452	1	9762	2	N	-0-					-0-
02	10005	X	9057	-0-	-948	-0-	407	1	8650	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	49	-0-	-199	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	29	1	329	2	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	34	1	385	2	N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	34	1	373	2	N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	14	1	313	2	N	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3566	-0-	-4	-0-	173	1	3392	2	Y	1					1
							1	9									
10	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	176	1	3501	2	Y	-0-					1
11	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	163	1	3159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	164	1	3377	2	Y	1					2
							1	9									
01	3844	X	3516	-0-	-328	-0-	156	1	3358	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	3451	X	3138	-0-	-313	-0-	141	1	2997	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	538	-0-	-206	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	661	-0-	-362	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	47	1	1024	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5840	-0-	-700	-0-	284	1	5556	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5579	-0-	-1179	-0-	267	1	5312	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5687	-0-	-853	-0-	279	1	5408	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5334	-0-	-711	-0-	247	1	5087	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5309	-0-	-736	-0-	235	1	5074	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5213	-0-	-442	-0-	234	1	4979	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	2	N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	2	N	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4343	-0-	-637	-0-	350	1	3993	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4805	-0-	-527	-0-	395	1	4410	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4744	-0-	-416	-0-	398	1	4346	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4293	-0-	-1039	-0-	246	1	4047	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4354	-0-	-513	-0-	193	1	4161	2	N	-0-					-0-
*02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	208	1	4426	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3333	-0-	-237	-0-	162	1	3170	2	Y	1					8
							1	9									
10	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	162	1	3223	2	Y	-0-					8
11	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	157	1	3054	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
12	3565	X	3094	-0-	-471	-0-	143	1	2950	2	Y	1					9
							1	9									
01	3503	X	2433	-0-	-1070	-0-	108	1	2323	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
*02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	147	1	3124	2	Y	-0-					7

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
09	1920	N	1632	-0-	-288	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-					11
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	93	1	1857	2	Y	-0-					11
11	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	71	1	1372	2	Y	-0-					11
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	80	1	1639	2	Y	-0-					11
01	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	78	1	1689	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	66	1	1394	2	Y	-0-					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
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	133	1	2610	2	N	-0-					-0-
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	174	1	3465	2	N	-0-					-0-
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	191	1	3702	2	N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	174	1	3584	2	N	-0-					-0-
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	166	1	3573	2	N	-0-					-0-
*02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	147	1	3131	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	N	-0-					-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	N	-0-					-0-
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	95	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	100	1	1121	2	N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	117	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	53	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1256	-0-	-78	-0-	56	1	1200	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	599	2	N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	N	-0-					-0-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2610	-0-	-270	-0-	127 1	1 9	2482	2	Y	1					1
10	2821	N	2762	-0-	-59	-0-	132	1	2630	2	Y	-0-					1
11	2670	N	2502	-0-	-168	-0-	123 1	1 9	2378	2	Y	1	1	1			1
12	2697	N	2547	-0-	-150	-0-	118 1	1 9	2428	2	Y	1					2
01	2759	N	2346	-0-	-413	-0-	104 2	1 9	2240	2	Y	2	3	1			1
02	2407	N	2249	-0-	-158	-0-	101	1	2148	2	Y	-0-	1	1			-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
09	870	N	594	-0-	-276	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	489	-0-	-131	-0-	23	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	548	-0-	-196	-0-	24 1	1 9	523	2	Y	1	1	1			-0-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-					-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
09	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	240	1	6875	2	N	-0-					-0-
10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	175	1	5227	2	N	-0-					-0-
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	570	1	4003	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	4434	-0-	-2231	-0-	488	1	3946	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	4270	-0-	-2395	-0-	430	1	3840	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	3643	-0-	-2592	-0-	361	1	3282	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					20
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					20
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					20
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					20
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					20
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20

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
09	1140	N	635	-0-	-505	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					2
10	806	N	652	-0-	-154	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					2
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	27	1	528	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	71	1	1454	2	Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	551	N	530	-0-	-21	-0-	24	1	505	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3000	N	3718	-0-	718	2510	300	1	3418	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3248	-0-	148	2658	267	1	2981	2	N	-0-					-0-
11	5635	X	2977	-0-	-2658	-0-	250	1	2727	2	N	-0-					-0-
12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	124	1	2042	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	78	1	1692	2	N	-0-					-0-
*02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	93	1	1976	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	37	1	417	2	N	-0-					-0-
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	39	1	433	2	N	-0-					-0-
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	32	1	352	2	N	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	25	1	402	2	N	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	2	N	-0-					-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	-0-					-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
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	808	2	N	-0-					19
10	775	N	665	-0-	-110	-0-	22	1	643	2	N	-0-					19
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	122	1	857	2	N	-0-					19
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	103	1	836	2	N	-0-					19
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	92	1	819	2	N	-0-					19
02	957	N	688	-0-	-269	-0-	68	1	620	2	N	-0-					19

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
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	94	1	1834	2	Y	-0-					1
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	110	1	2191	2	Y	-0-					1
11	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					1
12	1984	N	1575	-0-	-409	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					1
01	2077	N	1632	-0-	-445	-0-	72	1	1559	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1595	N	1386	-0-	-209	-0-	62	1	1324	2	Y	-0-					-0-

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

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

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
09	2430	N	2206	-0-	-224	-0-	107	1	2099	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	112	1	2223	2	Y	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	118	1	2288	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	112	1	2313	2	Y	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	105	1	2262	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2320	N	2111	-0-	-209	-0-	95	1	2016	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 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
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	26	1	288	2	N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	27	1	295	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	2	N	-0-					-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
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	118	1	1346	2	N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	105	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	94	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	50	1	1072	2	N	-0-					-0-
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	410	1	4674	2	N	-0-					-0-
10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	458	1	5113	2	N	-0-					-0-
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	452	1	4934	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5233	-0-	-161	-0-	300	1	4933	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	223	1	4809	2	N	-0-					-0-
*02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	252	1	5345	2	N	-0-					-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
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	117	1	3363	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	110	1	3269	2	N	-0-					-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	468	1	3289	2	N	-0-					-0-
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	453	1	3667	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2874	-0-	-598	-0-	290	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3244	-0-	-4	-0-	321	1	2923	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	-0-					1
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-					1
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	942	-0-	-298	-0-	42	1	899	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					-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
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	208	-0-	-82	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	908	-0-	-82	-0-	44	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	45	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	840	-0-	-120	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	40	1	862	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	64	1	1255	2	Y	-0-					7
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	67	1	1329	2	Y	-0-					7
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	65	1	1261	2	Y	-0-					7
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	66	1	1364	2	Y	-0-					7
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1369	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	1276	N	1260	-0-	-16	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					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
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	73	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	72	1	2150	2	N	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	265	1	1864	2	N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	230	1	1857	2	N	-0-					-0-
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	190	1	1696	2	N	-0-					-0-
*02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	169	1	1534	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					3
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	717	2	Y	1					4
							1	9									
11	630	N	221	-0-	-409	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					4
12	651	N	402	-0-	-249	-0-	19	1	382	2	Y	1					5
							1	9									
01	651	N	215	-0-	-436	-0-	10	1	205	2	Y	-0-	1	1			4
02	203	N	140	-0-	-63	-0-	6	1	133	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	Y	-0-					1
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	63	1	1251	2	Y	-0-					1
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1388	2	Y	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	68	1	1317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	54	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	13	-0-	-1444	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	76	1	1612	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	355	-0-	-125	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	180	-0-	-285	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	347	-0-	-1	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	205	1	5882	2	N	-0-					-0-
10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	187	1	5586	2	N	-0-					-0-
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	658	1	4623	2	N	-0-					-0-
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	640	1	5178	2	N	-0-					-0-
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	412	1	3675	2	N	-0-					-0-
*02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	297	1	2706	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	70	1	2023	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	75	1	2239	2	N	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	328	1	2307	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	293	1	2373	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3249	-0-	149	149	327	1	2922	2	N	-0-					-0-
*02	2900	N	3033	-0-	133	282	300	1	2733	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	N	-0-					56
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	28	1	841	2	N	-0-					56
11	900	N	898	-0-	-2	-0-	112	1	786	2	N	-0-					56
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	100	1	807	2	N	-0-					56
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	87	1	774	2	N	-0-					56
02	870	N	827	-0-	-43	-0-	82	1	745	2	N	-0-					56

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
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690	N	331	-0-	-359	-0-	16	1	315	2	N	-0-			-0-
10	713	N	226	-0-	-487	-0-	11	1	215	2	N	-0-			-0-
11	540	N	359	-0-	-181	-0-	18	1	341	2	N	-0-			-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	N	-0-			-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	N	-0-			-0-
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	-0-			-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	726	2	Y	-0-			-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	2	Y	-0-			-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	Y	-0-			-0-
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1117	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	51	1	1021	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	977	-0-	-253	-0-	48	1	929	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	49	1	1011	2	Y	-0-			-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-			-0-
02	957	N	903	-0-	-54	-0-	41	1	862	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	18	1	355	2	Y	-0-			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-			-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	Y	-0-			-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	17	1	485	2	N	-0-			12
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	N	6			18
							7	9							
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	65	1	453	2	N	-0-			18
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	487	2	N	-0-			18
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	43	1	383	2	N	-0-			18
02	493	N	287	-0-	-206	-0-	28	1	257	2	N	2			20
							2	9							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	129	1	2523	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	123	1	2443	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2252	-0-	-538	-0-	110	1	2142	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2430	-0-	-298	-0-	113	1	2317	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2351	-0-	-222	-0-	104	1	2247	2	N	-0-					-0-
*02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	125	1	2451	2	Y	1					2
							1	9									
10	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	132	1	2618	2	Y	-0-					2
11	2910	X	2575	-0-	-335	-0-	126	1	2448	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	117	1	2418	2	Y	1					3
							1	9									
01	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	121	1	2611	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	2581	X	2405	-0-	-176	-0-	108	1	2297	2	Y	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	64	1	1261	2	Y	1					1
							1	9									
10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	75	1	1494	2	Y	-0-					1
11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	79	1	1538	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	X	1542	-0-	-101	-0-	71	1	1470	2	Y	1					2
							1	9									
01	1643	X	1634	-0-	-9	-0-	72	1	1560	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1566	X	1423	-0-	-143	-0-	64	1	1359	2	Y	-0-	1	1			-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
09	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	82	1	1607	2	Y	1					2
							1	9									
10	1922	X	1708	-0-	-214	-0-	82	1	1626	2	Y	-0-					2
11	2010	X	1512	-0-	-498	-0-	74	1	1437	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2077	X	1719	-0-	-358	-0-	80	1	1638	2	Y	1					3
							1	9									
01	2077	X	1611	-0-	-466	-0-	71	1	1538	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1624	X	1017	-0-	-607	-0-	46	1	971	2	Y	-0-	2	1			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	231	1	4527	2	Y	1					2
							1	9									
10	4247	X	4151	-0-	-96	-0-	199	1	3952	2	Y	-0-					2
11	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	199	1	3851	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	208	1	4284	2	Y	1					3
							1	9									
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	196	1	4238	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	181	1	3835	2	Y	-0-					-0-

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
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	30	-0-	-202	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1492	-0-	-398	-0-	73	1	1419	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1420	-0-	-502	-0-	68	1	1352	2	Y	-0-					1
11	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	174	-0-	-1252	-0-	8	1	165	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1421	N	200	-0-	-1221	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-	-0-
10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-	-0-
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-	-0-
12	2108	N	1626	-0-	-482	-0-	1626	2	N	-0-	-0-
01	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2	N	-0-	-0-
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 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
09	330	N	113	-0-	-217	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
02	261	N	122	-0-	-139	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	980	-0-	-6	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	714	-0-	-186	-0-	35	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	500	-0-	-244	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	619	-0-	-156	-0-	27	1	591	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	725	N	459	-0-	-266	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-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
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	841	N	802	-0-	-39	-0-	802	2			N	-0-					-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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

09	63	X	45	-0-	-18	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	267	-0-	-213	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	326	-0-	-170	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	179	-0-	-82	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	Y	-0-					-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

09	570	N	512	-0-	-58	-0-	25	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	360	N	347	-0-	-13	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					14
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					14
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					14
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					14
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					14
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					14

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1976	2	Y	-0-					1
10	2170	N	1687	-0-	-483	-0-	81	1	1606	2	Y	-0-					1
11	2220	N	634	-0-	-1586	-0-	31	1	602	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	N	654	-0-	-1485	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					1
01	1674	N	612	-0-	-1062	-0-	27	1	584	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	609	N	543	-0-	-66	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	1777	-0-	-443	-0-	86	1	1691	2	Y	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	109	1	2157	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	129	1	2510	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	108	1	2230	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4451	-0-	1351	1351	197	1	4253	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2900	N	5016	-0-	2116	3467	226	1	4790	2	Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	66	1	1300	2	Y	-0-					1
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	84	1	1664	2	Y	-0-					1
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	99	1	1923	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	95	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1769	N	1217	-0-	-552	-0-	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	31	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	29	1	600	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	28	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	566	-0-	-14	-0-	25	1	541	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	89	1	1750	2	Y	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1879	2	Y	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	96	1	1863	2	Y	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	88	1	1813	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1126	-0-	-610	-0-	50	1	1075	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1624	N	815	-0-	-809	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-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
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	-0-	37	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	36	1	694	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	35	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	690	-0-	-6	-0-	31	1	659	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3000	N	10879	-0-	7879	7879	529	1	10349	2	Y	1					1
							1	9									
10	3100	N	10219	-0-	7119	14998	490	1	9729	2	Y	-0-					1
11	3000	N	9028	-0-	6028	21026	443	1	8584	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	30522	X	9496	-0-	-21026	-0-	440	1	9056	2	Y	-0-					1
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	324	1	6983	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	387	1	8219	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1902	-0-	-198	-0-	93	1	1809	2	Y	-0-					7
10	2294	N	1768	-0-	-526	-0-	85	1	1683	2	Y	-0-					7
11	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	97	1	1890	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	2	Y	-0-					7
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
02	1914	N	1828	-0-	-86	-0-	82	1	1745	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	687	2	N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	55	1	611	2	N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	2	N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	2	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	-0-					-0-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	360	N	90	-0-	-270	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	53	1	1054	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	49	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	50	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	986	N	934	-0-	-52	-0-	42	1	892	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1260	N	695	-0-	-565	-0-	34	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	701	-0-	-229	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	546	-0-	-234	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	1124	2	Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	Y	-0-					-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
02	203	N	38	-0-	-165	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	290	1	3303	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3280	-0-	-409	-0-	269	1	3011	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2521	-0-	-719	-0-	212	1	2309	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2638	-0-	-1082	-0-	151	1	2487	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3170	-0-	-550	-0-	140	1	3030	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	2507	-0-	-973	-0-	113	1	2394	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	N	-0-					-0-
10	620	N	461	-0-	-159	-0-	38	1	423	2	N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	2	N	-0-					-0-
12	713	N	543	-0-	-170	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-					-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	201	1	2044	2	N	-0-					-0-
*04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	208	1	2691	2	N	-0-					-0-
*05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	279	1	3603	2	N	-0-					-0-
*06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	213	1	2731	2	N	-0-					-0-
*07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	256	1	2968	2	N	-0-					-0-
*08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	286	1	3654	2	N	-0-					-0-
*09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	308	1	3508	2	N	-0-					-0-
*10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	316	1	3529	2	N	-0-					-0-
*11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	301	1	3288	2	N	-0-					-0-
*12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	215	1	3527	2	N	-0-					-0-
*01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	161	1	3480	2	N	-0-					-0-
*02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	216	1	4582	2	N	-0-					-0-

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
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	126	1	1432	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	103	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	940	-0-	-320	-0-	79	1	861	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	70	1	1146	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	74	1	1600	2	N	-0-					-0-
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1403	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	50	1	554	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
01	589	N	177	-0-	-412	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	137	1	1561	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	147	1	1638	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	141	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	100	1	1647	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	77	1	1658	2	N	-0-					-0-
*02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	85	1	1797	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	465	-0-	-315	-0-	38	1	427	2	N	-0-					-0-
10	806	N	494	-0-	-312	-0-	41	1	453	2	N	-0-					-0-
11	690	N	466	-0-	-224	-0-	39	1	427	2	N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	N	-0-					-0-
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	306	-0-	-2064	-0-	25	1	281	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	376	-0-	-2073	-0-	31	1	345	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	254	-0-	-2116	-0-	21	1	233	2	N	-0-			-0-
12	2263	X	447	-0-	-1816	-0-	26	1	421	2	N	-0-			-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	14	1	296	2	N	-0-			-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	N	-0-			-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
09	5580	X	5501	-0-	-79	-0-	185	1	5316	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5636	-0-	-285	-0-	183	1	5453	2	N	-0-			-0-
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	748	1	5250	2	N	-0-			-0-
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	651	1	5268	2	N	13			13
							14	9							
01	5859	X	5717	-0-	-142	-0-	576	1	5141	2	N	-0-			13
02	5800	X	5145	-0-	-655	-0-	508	1	4624	2	N	12			25
							13	9							

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
09	840	N	450	-0-	-390	-0-	22	1	428	2	N	-0-			-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	23	1	451	2	N	-0-			-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	28	1	534	2	N	-0-			-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	N	-0-			-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	54	1	1168	2	N	-0-			-0-
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1150	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660	N	480	-0-	-180	-0-	39	1	441	2	N	-0-			-0-
10	806	N	540	-0-	-266	-0-	44	1	496	2	N	-0-			-0-
11	690	N	553	-0-	-137	-0-	46	1	507	2	N	-0-			-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-			-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	N	-0-			-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-			-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	42	1	824	2	Y	-0-			-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	41	1	800	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	41	1	835	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	38	1	826	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	36	1	758	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 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
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4669	-0-	1569	1569	216	1	4453	2	Y	-0-					-0-
01	2342	N	773	-0-	-1569	-0-	34	1	739	2	Y	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	50	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	49	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	48	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	46	1	1003	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	44	1	928	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1824	-0-	-246	-0-	147	1	1677	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	149	1	1670	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	148	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	96	1	1583	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	72	1	1547	2	N	-0-					-0-
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					1
10	434	N	260	-0-	-174	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					1
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	229	-0-	-177	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	66	1	1284	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	70	1	1382	2	Y	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	70	1	1358	2	Y	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	65	1	1346	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	59	1	1268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1392	N	1246	-0-	-146	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

09	540	N	531	-0-	-9	-0-	43	1	488	2	N	-0-					-0-
10	589	N	492	-0-	-97	-0-	40	1	452	2	N	-0-					-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	38	1	413	2	N	-0-					-0-
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	21	1	452	2	N	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

09	210	N	94	-0-	-116	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	446	2	N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	52	1	585	2	N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	2	N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	N	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	22	1	476	2	N	-0-					-0-
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	2	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	49	1	952	2	N	1					2
							1	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	52	1	1026	2	N	-0-					2
11	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	51	1	985	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	61	1	1267	2	N	-0-					2
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	1015	N	965	-0-	-50	-0-	43	1	922	2	N	-0-	1	1			-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-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
09	8070	X	7305	-0-	-765	-0-	355	1	6947	2	N	3					12
							3	9									
10	8339	X	7754	-0-	-585	-0-	372	1	7382	2	N	-0-					12
11	7950	X	7263	-0-	-687	-0-	356	1	6904	2	N	3	3	1			12
							3	9									
12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	411	1	8478	2	N	2					14
							2	9									
01	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	430	1	9277	2	N	6	11	1			9
							7	9									
*02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	381	1	8091	2	N	1	4	1			6
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	181	-0-	-179	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	N	-0-					-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

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
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	80	1	909	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	960	-0-	-311	-0-	79	1	881	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	868	-0-	-182	-0-	73	1	795	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	802	-0-	-221	-0-	46	1	756	2	N	-0-					-0-
01	961	N	691	-0-	-270	-0-	31	1	660	2	N	-0-					-0-
02	841	N	663	-0-	-178	-0-	30	1	633	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	105	1	2056	2	N	1					1
							1	9									
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	101	1	2008	2	N	-0-					1
11	2370	N	2059	-0-	-311	-0-	101	1	1957	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	95	1	1961	2	N	1					2
							1	9									
01	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	84	1	1816	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	2001	N	1569	-0-	-432	-0-	71	1	1498	2	N	-0-	1	1			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

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
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	2	N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	2	N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	N	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

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
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	103	1	2013	2	N	1					8
							1	9									
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	111	1	2199	2	N	-0-					8
11	2220	N	2078	-0-	-142	-0-	102	1	1975	2	N	1	1	1			8
							1	9									
12	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	102	1	2097	2	N	1					9
							1	9									
01	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	97	1	2084	2	N	2	5	1			6
							2	9									
02	2001	N	1978	-0-	-23	-0-	89	1	1888	2	N	1	2	1			5
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	N	2					7
							2	9									
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	2	N	-0-					7
11	840	N	812	-0-	-28	-0-	40	1	770	2	N	2	2	1			7
							2	9									
12	868	N	702	-0-	-166	-0-	32	1	668	2	N	2					9
							2	9									
01	868	N	552	-0-	-316	-0-	24	1	524	2	N	4	8	1			5
							4	9									
02	783	N	520	-0-	-263	-0-	23	1	496	2	N	1	3	1			3
							1	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

09	630	N	571	-0-	-59	-0-	46	1	525	2	N	-0-					-0-
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	46	1	511	2	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	32	1	518	2	N	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	24	1	521	2	N	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

09	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	541	1	15514	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	16656	-0-	-642	-0-	540	1	16116	2	N	-0-					-0-
11	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	2399	1	16854	2	N	-0-					-0-
12	18042	X	17928	-0-	-114	-0-	1971	1	15957	2	N	-0-					-0-
01	18042	X	15846	-0-	-2196	-0-	1597	1	14249	2	N	-0-					-0-
02	17864	X	15076	-0-	-2788	-0-	1492	1	13584	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					1
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	226	1	4416	2	N	-0-					-0-
10	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	227	1	4510	2	N	-0-					-0-
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	230	1	4454	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4600	-0-	-205	-0-	213	1	4387	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	200	1	4318	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4281	-0-	-243	-0-	193	1	4088	2	N	-0-					-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					12
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					12
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					12
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					12
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					12
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					12

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	496	N	205	-0-	-291	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
01	217	N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	968	1	5353	2	N	-0-					1
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	830	1	4934	2	N	-0-					1
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	777	1	4138	2	N	-0-					1
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	815	1	4134	2	N	-0-					1
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	773	1	4346	2	N	-0-					1
*02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	765	1	2664	2	N	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4674	-0-	-456	-0-	716	1	3958	2	Y	-0-					6
10	5456	X	4278	-0-	-1178	-0-	616	1	3662	2	Y	-0-					6
11	5280	X	3918	-0-	-1362	-0-	620	1	3298	2	Y	-0-					6
12	5332	X	3842	-0-	-1490	-0-	633	1	3209	2	Y	-0-					6
*01	5332	X	3936	-0-	-1396	-0-	594	1	3342	2	Y	-0-					6
02	4524	X	2573	-0-	-1951	-0-	574	1	1999	2	Y	-0-					6

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	2676	1	14792	2	Y	-0-					2
10	21421	X	17529	-0-	-3892	-0-	2523	1	15006	2	Y	-0-					2
11	20730	X	13104	-0-	-7626	-0-	2073	1	11031	2	Y	-0-					2
12	21421	X	12742	-0-	-8679	-0-	2099	1	10643	2	Y	-0-					2
*01	21421	X	15088	-0-	-6333	-0-	2278	1	12810	2	Y	-0-					2
02	16878	X	10309	-0-	-6569	-0-	2300	1	8009	2	Y	-0-					2

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	98	1	1920	2	N	-0-					71
10	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	N	-0-					71
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	2	N	-0-					71
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	82	1	1691	2	N	-0-					71
01	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	69	1	1498	2	N	-0-					71
02	1537	N	1300	-0-	-237	-0-	58	1	1242	2	N	-0-					71

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4176	-0-	-1734	-0-	640	1	3536	2	N	-0-					1
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1031	1	6134	2	N	-0-					1
11	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	1530	1	8144	2	N	-0-					1
12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	1453	1	7366	2	N	-0-					1
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	1355	1	7624	2	N	-0-					1
02	7743	X	6101	-0-	-1642	-0-	1361	1	4740	2	N	-0-					1

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
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	68	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1323	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	577	-0-	-539	-0-	27	1	550	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	306	-0-	-1120	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	362	-0-	-972	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	689	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

09	900	X	282	-0-	-618	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	150	-0-	-1927	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	304	-0-	-1706	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	283	-0-	-1794	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	682	X	364	-0-	-318	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2959	-0-	-41	20	2959	2			N	-0-					-0-
12	2816	N	2796	-0-	-20	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1104	-0-	-56	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1662	-0-	-168	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1690	-0-	-137	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

09	3180	X	2762	-0-	-418	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2533	-0-	-381	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2661	-0-	-470	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2363	-0-	-595	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1950	-0-	-220	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2262	-0-	-58	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
*02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1246	-0-	-30	-0-	1246	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
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	754	N	731	-0-	-23	-0-	731	2			N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
10	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
11	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
12	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
01	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
02	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

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
09	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	115	1	2399	2	Y	-0-					-0-
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	193	1	2453	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2405	-0-	-295	-0-	218	1	2187	2	Y	-0-					-0-
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	318	1	2294	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	154	1	2308	2	Y	-0-					-0-
*02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	262	1	2110	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
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	49	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	39	1	316	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
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	2	Y	36					46
							40	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	81	1	1033	2	Y	-0-					46
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	92	1	926	2	Y	25	64	1			7
							28	9									
12	1364	N	1029	-0-	-335	-0-	125	1	904	2	Y	-0-					7
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1139	2	Y	-0-					7
02	1015	N	938	-0-	-77	-0-	102	1	823	2	Y	12					19
							13	9									

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
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	23	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	237	-0-	-24	-0-	26	1	211	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
09	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	69	1	1442	2	Y	-0-					1
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	134	1	1700	2	Y	-0-					1
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	156	1	1564	2	Y	-0-					1
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	213	1	1533	2	Y	-0-					1
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	124	1	1849	2	Y	-0-					1
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	210	1	1694	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	101	1	2101	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2015	-0-	-186	-0-	147	1	1868	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	1618	-0-	-1352	-0-	147	1	1471	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2132	-0-	-503	-0-	260	1	1872	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1373	-0-	-1262	-0-	86	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	2117	X	1576	-0-	-541	-0-	174	1	1402	2	Y	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	3000	N	1464	-0-	-1536	11746	1186	1	278	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		1594	-0-	1594	13340	1302	1	292	2	Y	-0-					20
11	DLQ G-10		1123	-0-	1123	14463	869	1	254	2	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		1502	-0-	1502	15965	1181	1	321	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10		1495	-0-	1495	17460	1137	1	358	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17460					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
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	627	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		715	-0-	715	715	584	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		679	-0-	679	1394	525	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		733	-0-	733	2127	576	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		717	-0-	717	2844	545	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2844					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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	3060	X	1318	-0-	-1742	-0-	188	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	1318	-0-	-1565	-0-	195	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1392	-0-	-1398	-0-	190	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1602	-0-	-1281	-0-	195	1	1407	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1721	-0-	-1007	-0-	198	1	1523	2	N	-0-					-0-
*02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	81	1	1540	2	N	-0-					-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
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	54	1	324	2	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	51	1	297	2	N	-0-					-0-
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	33	1	211	2	N	-0-					-0-
12	403	N	202	-0-	-201	-0-	25	1	177	2	N	-0-					-0-
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	28	1	217	2	N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-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
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	46	1	277	2	N	-0-					-0-
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	42	1	242	2	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	46	1	295	2	N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	51	1	370	2	N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-
02	319	N	158	-0-	-161	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-

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
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	72	1	431	2	N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	74	1	424	2	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	73	1	460	2	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	77	1	554	2	N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	71	1	542	2	N	-0-					-0-
02	522	N	181	-0-	-341	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-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
09	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	359	1	2153	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	368	1	2118	2	N	-0-					-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	363	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	384	1	2772	2	N	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	390	1	2998	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	889	-0-	-1692	-0-	45	1	844	2	N	-0-					-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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	2	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	2	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	2	N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	86	1	517	2	N	-0-					-0-
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	88	1	508	2	N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	87	1	553	2	N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	92	1	665	2	N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	85	1	651	2	N	-0-					-0-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	147	1	881	2	N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	148	1	854	2	N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	138	1	874	2	N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	143	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	160	1	1233	2	N	-0-					-0-
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	66	1	1243	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4380	X	56	-0-	-4324	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	81	-0-	-2523	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
11	870	X	38	-0-	-832	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
12	93	X	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
01	93	X	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
02	87	X	3	-0-	-84	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	172	1	1034	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	177	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	174	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	147	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	187	1	1439	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1153	-0-	-94	-0-	58	1	1095	2	N	-0-					-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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	99	1	585	3	N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	131	1	845	3	N	-0-					-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	106	1	782	3	N	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	143	1	1363	3	N	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	158	1	1743	3	N	-0-					-0-
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	169	1	1491	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					248
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	N	6					254
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					254
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	N	1					255
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1	35	1			221
*02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					221

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					194
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					194
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	38					232
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					237
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

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

09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	493	N	148	-0-	-345	-0-	148	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	1594	2			N	-0-					311
10	1705	N	1019	-0-	-686	-0-	1019	2			N	-0-					311
11	1440	N	104	-0-	-1336	-0-	104	2			N	-0-	70	1			241
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					241
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					241
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					241

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
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					100
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					100
11	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	2			N	-0-	60	1			40
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					40
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					40

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

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

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

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

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					4
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	5	2	22	9	N	20	10	1			14
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					14

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					151
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					151
11	540	N	27	-0-	-513	-0-	27	2			N	-0-	36	1			115
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					115
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					115
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					115

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	102	1	1275	3	N	-0-					178
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	114	1	1210	3	N	-0-					178
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	105	1	1227	3	N	17					195
							19	9									
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	105	1	1175	3	N	8					203
							9	9									
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	115	1	1183	3	N	9					212
							10	9									
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	95	1	1305	3	N	4	181	1			35
							4	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	2407	3	2	9	N	2					80
10	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	2144	3	10	9	N	9					89
11	2670	X	2163	-0-	-507	-0-	2156	3	7	9	N	6					95
12	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	2217	3	8	9	N	7					102
01	2511	X	1491	-0-	-1020	-0-	50	1	1432	3	N	8					110
							9	9									
02	2320	X	1650	-0-	-670	-0-	50	1	1592	3	N	7					117
							8	9									

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
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	3	N	-0-					9
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	N	-0-					9
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	40	1	463	3	N	-0-					9
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	N	-0-					9
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	N	-0-					9
02	493	N	385	-0-	-108	-0-	26	1	359	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	358	2	1	9	N	1	2	1			14
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	389	2	2	9	N	2	1	1			15
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	N	2	1	1			16
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2	3	1			15
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2	1	1			16
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1	2	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
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	277	1	1897	2	N	-0-					106
10	2325	N	2112	-0-	-213	-0-	266	1	1846	2	N	-0-					106
11	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	275	1	1878	2	N	-0-	106	1			-0-
12	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	293	1	1863	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1761	-0-	-347	-0-	253	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1600	-0-	-488	-0-	290	1	1310	2	N	-0-					-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	183	1	1401	2	N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	193	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	203	1	1572	2	N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	189	1	1378	2	N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	144	1	1462	2	N	-0-					-0-
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	322	1	1393	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	2	N	-0-					-0-
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
12	310	N	120	-0-	-190	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
01	310	N	194	-0-	-116	-0-	25	1	169	2	N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	256	-0-	-254	-0-	32	1	224	2	N	-0-					5
10	341	N	212	-0-	-129	-0-	22	1	190	2	N	-0-	5	5			-0-
11	240	N	160	-0-	-80	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	16	1	192	2	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	708	1	4988	2	N	-0-					114
10	7068	X	6266	-0-	-802	-0-	774	1	5492	2	N	-0-	5	5			109
11	6840	X	5678	-0-	-1162	-0-	723	1	4955	2	N	-0-	85	1			24
12	7068	X	4852	-0-	-2216	-0-	665	1	4187	2	N	-0-					24
01	6262	X	2266	-0-	-3996	-0-	244	1	2022	2	N	-0-					24
02	5858	X	763	-0-	-5095	-0-	140	1	623	2	N	-0-					24

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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

09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	123	1	525	2	Y	-0-						-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	32	1	142	2	Y	-0-						-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	122	1	516	2	Y	-0-						-0-
12	651	N	175	-0-	-476	-0-	32	1	143	2	Y	-0-						-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	100	1	385	2	Y	-0-						-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-						-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	221	1	941	2	Y	15						84
							17	9										
10	DLQ G-10		2573	-0-	2573	2573	474	1	2079	2	Y	18	57	1				45
							20	9										
11	2900	N	1278	-0-	-1622	951	238	1	1011	2	Y	26						71
							29	9										
12	2769	N	1818	-0-	-951	-0-	331	1	1468	2	Y	17	59	1				29
							19	9										
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	220	1	849	2	Y	24						53
							26	9										
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	37	1	159	2	Y	8						61
							9	9										

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-						-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-						-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-						-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-						-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-						-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-						-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	199	1	848	2	N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	228	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	171	1	729	2	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	180	1	802	2	N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	149	1	576	2	N	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	257	1	1092	2	Y	15					84
							17	9									
10	DLQ G-10		1901	-0-	1901	1901	349	1	1532	2	Y	18	57	1			45
							20	9									
11	2900	N	1431	-0-	-1469	432	267	1	1135	2	Y	26					71
							29	9									
12	1808	N	1376	-0-	-432	-0-	250	1	1107	2	Y	17	59	1			29
							19	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	274	1	1057	2	Y	24					53
							26	9									
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	41	1	177	2	Y	8					61
							9	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
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	208	1	2677	2	Y	50					73
							55	9									
10	DLQ G-10		3357	-0-	3357	3357	239	1	3063	2	Y	50					123
							55	9									
11	DLQ G-10		3114	-0-	3114	6471	212	1	2838	2	Y	58	171	1			10
							64	9									
12	9648	X	3177	-0-	-6471	-0-	238	1	2882	2	Y	52					62
							57	9									
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	239	1	3233	2	Y	50					112
							55	9									
*02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	210	1	2888	2	Y	50	153	1			9
							55	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	61	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	Y	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

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

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

09	2840		2840	-0-	-0-	-0-	342	1	2498	3	N	-0-					-0-
10	1539		1539	-0-	-0-	-0-	276	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	283	1	1657	3	N	-0-					-0-
12	3162	#	2812	-0-	-350	-0-	351	1	2461	3	N	-0-					-0-
01	3131	#	2278	-0-	-853	-0-	320	1	1958	3	N	-0-					-0-
02	2755	#	2622	-0-	-133	-0-	345	1	2277	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

09	600	N	506	-0-	-94	-0-	93	1	396	2	Y	15					84
							17	9									
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	61	1	268	2	Y	19	58	1			45
							21	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	69	1	291	2	Y	26					71
							29	9									
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	202	1	894	2	Y	17	59	1			29
							19	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	88	1	341	2	Y	24					53
							26	9									
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	43	1	186	2	Y	9					62
							10	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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	570	N	410	-0-	-160	-0-	49	1	361	3	N	-0-					-0-
10	589	N	183	-0-	-406	-0-	33	1	150	3	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	47	1	277	3	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	407	3	N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	59	1	362	3	N	-0-					-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	341	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
09	5700	#	4872	-0-	-828	-0-	352	1	4519	2	Y	1					1
							1	9									
10	DLQ	G-10	5253	-0-	5253	5253	381	1	4871	2	Y	1					2
							1	9									
11	DLQ	G-10	5569	-0-	5569	10822	388	1	5180	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	7884		5009	-0-	-2875	7947	382	1	4626	2	Y	1					1
							1	9									
01	9052		5542	-0-	-3510	4437	381	1	5160	2	Y	1					2
							1	9									
*02	8468		5476	-0-	-2992	1445	370	1	5086	2	Y	18	19	1			1
							20	9									

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1050 N	677	-0-	-373 B	-35102	82	1	595	3	N	-0-					-0-
10	806 N	529	-0-	-277 B	-35102	95	1	434	3	N	-0-					-0-
11	720 N	599	-0-	-121 B	-35102	87	1	512	3	N	-0-					-0-
12	713 N	929	-0-	216 B	-34886	116	1	813	3	N	-0-					-0-
01	527 N	736	-0-	209 B	-34677	103	1	633	3	N	-0-					-0-
02	0 N	733	-0-	733 B	-33944	96	1	637	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
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
09	720	X	619	-0-	-101	-0-	75	1	544	3	N	-0-					75
10	744	X	177	-0-	-567	-0-	31	1	140	3	N	5					80
							6	9									
11	696	X	13	-0-	-683	-0-	2	1	11	3	N	-0-					80
12	775	X	443	-0-	-332	-0-	55	1	388	3	N	-0-					80
01	651	X	514	-0-	-137	-0-	72	1	442	3	N	-0-					80
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	63	1	419	3	N	-0-					80

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
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	34	1	258	3	N	-0-					-0-
10	310	N	19	-0-	-291	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	26	1	151	3	N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	38	1	269	3	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	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
09	3028		3014	-0-	-14	-0-	647	1	2367	2	N	-0-					184
10	3100		2180	-0-	-920	-0-	476	1	1704	2	N	-0-					184
11	2610		3724	-0-	1114	1114	783	1	2941	2	N	-0-					184
12	3724		2513	-0-	-1211	-0-	533	1	1980	2	N	-0-					184
01	3800		3295	-0-	-505	-0-	747	1	2548	2	N	-0-					184
02	2610		549	-0-	-2061	-0-	117	1	432	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VAC STOP SWD, LLC 881153
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	4530	X	4454	-0-	-76	-0-	4404	2	50	9	N	45					82
10	4681	X	4290	-0-	-391	-0-	4223	2	67	9	N	61					143
11	4680	X	4214	-0-	-466	-0-	4163	2	51	9	N	46	151	1			38
12	4836	X	4269	-0-	-567	-0-	4196	2	73	9	N	66					104
01	4836	X	4101	-0-	-735	-0-	4034	2	67	9	N	61					165
02	4292	X	3919	-0-	-373	-0-	3913	2	6	9	N	5					170

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2836	2	6	9	N	5					84
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2830	2	19	9	N	17					101
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2834	2	1	9	N	1					102
12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2925	2	18	9	N	16					118
01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2922	2	22	9	N	20					138
*02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1					139

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	2	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22 67	1 9	365	2	N	61	62	1			95
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26 114	1 9	457	2	N	104	151	1			48
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	16 36	1 9	401	2	N	33	18	1			63
12	465	N	210	-0-	-255	-0-	8	1	202	2	N	-0-	29	1			34
01	589	N	218	-0-	-371	-0-	2 26	1 9	190	2	N	24	10	1			48
02	435	N	185	-0-	-250	-0-	5 25	1 9	155	2	N	23	8	1			63

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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 #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

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
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	0			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

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
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

09	150	N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		113	-0-	113	113	5	1	108	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
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	70	1	1650	2	Y	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	67	1	1586	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	68	1	1573	2	Y	76	70	0			6
							84	9									
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	74	1	1679	2	Y	123	120	0			9
							135	9									
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	72	1	1682	2	Y	121	121	0			9
							133	9									
02	T. A.		1759	-0-	1759	1759	71	1	1567	2	Y	110	110	0			9
							121	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
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	101	1	2385	2	Y	30	29	0			3
							33	9									
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	102	1	2421	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	102	1	2346	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
12	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	103	1	2318	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	97	1	2268	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	101	1	2230	2	Y	39	39	0			3
							43	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
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	319	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	11	1	256	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	T. A.		293	-0-	293	293	12	1	268	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	110	1	2599	2	Y	65	63	0			7
							72	9									
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	110	1	2615	2	Y	70	72	0			5
							77	9									
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	99	1	2276	2	Y	92	90	0			7
							101	9									
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	102	1	2300	2	Y	97	97	0			7
							107	9									
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	95	1	2209	2	Y	96	96	0			7
							106	9									
02	T. A.		1842	-0-	1842	1842	76	1	1679	2	Y	79	80	0			6
							87	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

09	4260	X	3872	-0-	-388	-0-	156	1	3706	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	152	1	3599	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
11	4140	X	3783	-0-	-357	-0-	157	1	3626	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	159	1	3602	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	145	1	3368	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3425	-0-	3425	3425	148	1	3277	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	306	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	352	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
11	360	N	197	-0-	-163	-0-	7	1	162	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	6	1	135	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
01	372	N	142	-0-	-230	-0-	5	1	107	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
02	T. A.		265	-0-	265	265	10	1	229	2	Y	24	24	0			2
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5264	-0-	-856	-0-	208	1	4933	2	Y	112	108	0			13
							123	9									
10	5394	X	4733	-0-	-661	-0-	186	1	4426	2	Y	110	114	0			9
							121	9									
11	5220	X	4473	-0-	-747	-0-	183	1	4229	2	Y	55	60	0			4
							61	9									
12	5394	X	4772	-0-	-622	-0-	202	1	4570	2	Y	-0-	4	0			-0-
01	5239	X	4347	-0-	-892	-0-	179	1	4168	2	Y	-0-					-0-
*02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	189	1	4197	2	Y	-0-					-0-

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
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	197	1	4676	2	Y	141	136	0			16
							155	9									
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	201	1	4782	2	Y	144	149	0			11
							158	9									
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	200	1	4624	2	Y	192	189	0			14
							211	9									
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	209	1	4720	2	Y	206	205	0			15
							227	9									
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	203	1	4720	2	Y	200	200	0			15
							220	9									
*02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	196	1	4345	2	Y	181	182	0			14
							199	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
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	116	1	2761	2	Y	-0-					-0-
10	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	120	1	2848	2	Y	-0-					-0-
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	119	1	2744	2	Y	-0-					-0-
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	121	1	2736	2	Y	-0-					-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	115	1	2668	2	Y	-0-					-0-
*02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	112	1	2487	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	18	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	349	-0-	-28	-0-	15	1	334	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
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	7	1	160	2	Y	24	23	0			3
							26	9									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
11	570	N	206	-0-	-364	-0-	9	1	197	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	272	-0-	-162	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-

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
09	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	100	1	2370	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	2666	X	2502	-0-	-164	-0-	101	1	2399	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
11	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	100	1	2306	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	100	1	2252	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2463	-0-	-141	-0-	101	1	2362	2	Y	-0-					-0-
*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	97	1	2159	2	Y	-0-					-0-

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
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	14	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		298	-0-	298	298	13	1	285	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
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	113	1	2673	2	Y	42	40	0			5
							46	9									
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	126	1	3000	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	161	1	3718	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	200	1	4533	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	202	1	4716	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
02	T. A.		4619	-0-	4619	4619	198	1	4384	2	Y	34	34	0			3
							37	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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 #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 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
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	63	1	1489	2	Y	34	33	0			4
							37	9									
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	104	1	2473	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	79	1	1825	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	76	1	1723	2	Y	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	86	1	1998	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2878	-0-	2878	2878	124	1	2754	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	556	-0-	-82	-0-	24	1	532	2	Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	1074	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	56	1	1340	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	2	Y	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	53	1	1204	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	50	1	1161	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1049	-0-	-111	-0-	45	1	1004	2	Y	-0-					-0-

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
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	56	1	1323	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	56	1	1335	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	57	1	1315	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	58	1	1319	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	50	1	1176	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
02	1305	X	1102	-0-	-203	-0-	46	1	1027	2	Y	26	26	0			2
							29	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	28	1	641	2	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		407	-0-	407	407	18	1	389	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	32	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	37	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	761	-0-	-107	-0-	31	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		853	-0-	853	853	37	1	816	2	Y	-0-					-0-

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
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	2	Y	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	48	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	50	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	52	1	1166	2	Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1159	-0-	1159	1159	50	1	1109	2	Y	-0-					-0-

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
09	2640	X	2594	-0-	-46	-0-	102	1	2425	2	Y	61	59	0			7
							67	9									
10	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	104	1	2472	2	Y	17	23	0			1
							19	9									
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	110	1	2529	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
12	2728	X	2528	-0-	-200	-0-	107	1	2419	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	106	1	2471	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	108	1	2388	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	541	-0-	-265	-0-	22	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	507	-0-	-93	-0-	21	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	493	-0-	-158	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	20	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	391	-0-	-73	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	147	1	3481	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	150	1	3563	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	157	1	3628	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	165	1	3735	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	163	1	3785	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	158	1	3509	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	-0-					-0-
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

09	2790	X	1971	-0-	-819	-0-	73	1	1735	2	Y	148	145	0			17
							163	9									
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	112	1	2662	2	Y	169	173	0			13
							186	9									
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	103	1	2377	2	Y	232	228	0			17
							255	9									
12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	111	1	2499	2	Y	257	255	0			19
							283	9									
01	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	101	1	2361	2	Y	259	258	0			20
							285	9									
02	2668	X	2291	-0-	-377	-0-	88	1	1954	2	Y	226	228	0			18
							249	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2 EXT		1640	-0-	1640	26201	66	1	1574	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1574	-0-	1574	27775	64	1	1510	2	Y	-0-					-0-
11	29225	X	1450	-0-	-27775	-0-	60	1	1390	2	Y	-0-					-0-
12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	56	1	1272	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	54	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1258	-0-	-18	-0-	54	1	1204	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	672	2	Y	89	88	0			10
							98	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	548	2	Y	28	36	0			2
							31	9									
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	26	1	597	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	806	N	540	-0-	-266	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	538	-0-	-42	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	13230	X	10638	-0-	-2592	-0-	428	1	10153	2	Y	52	50	0			6
							57	9									
10	13671	X	10409	-0-	-3262	-0-	418	1	9933	2	Y	53	55	0			4
							58	9									
11	13200	X	10261	-0-	-2939	-0-	423	1	9759	2	Y	72	71	0			5
							79	9									
12	13361	X	11826	-0-	-1535	-0-	497	1	11242	2	Y	79	78	0			6
							87	9									
01	13361	X	11694	-0-	-1667	-0-	478	1	11132	2	Y	76	76	0			6
							84	9									
02	T. A.		10803	-0-	10803	10803	463	1	10265	2	Y	68	69	0			5
							75	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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 #: 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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

09	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		75	-0-	75	75	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	39 53	1 9	928	2	Y	48	47	0			5
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	38 55	1 9	914	2	Y	50	51	0			4
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	42 70	1 9	970	2	Y	64	63	0			5
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	42 74	1 9	950	2	Y	67	67	0			5
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43 72	1 9	1012	2	Y	65	65	0			5
02	T. A.		1097	-0-	1097	1097	45 63	1 9	989	2	Y	57	57	0			5

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

09	450	X	176	-0-	-274	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	308	-0-	-95	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	316	-0-	-87	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	267	-0-	-43	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		375	-0-	375	375	16	1	359	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5566	-0-	2566	2566	225	1	5341	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	6989	-0-	3889	6455	282	1	6707	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7888	-0-	4888	11343	328	1	7560	2	Y	-0-					-0-
12	20069	X	8726	-0-	-11343	-0-	369	1	8357	2	Y	-0-					-0-
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	357	1	8305	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		8078	-0-	8078	8078	348	1	7730	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	566	-0-	-1504	-0-	23	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	910	-0-	-82	-0-	37	1	873	2	Y	-0-					-0-
11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	38	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	792	-0-	-76	-0-	33	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		645	-0-	645	645	28	1	617	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	170	1	4023	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	173	1	4121	2	Y	26	24	0			2
							29	9									
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	176	1	4050	2	Y	59	57	0			4
							65	9									
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	183	1	4133	2	Y	65	64	0			5
							72	9									
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	175	1	4070	2	Y	62	62	0			5
							68	9									
*02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	172	1	3814	2	Y	55	56	0			4
							61	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	874	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	35	1	816	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
02	T. A.		904	-0-	904	904	38	1	842	2	Y	22	22	0			2
							24	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	369	-0-	-81	-0-	15	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	15	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	Y	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	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 #: 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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	137	-0-	-173	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	290	X	144	-0-	-146	-0-	6	1	138	2	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
09	9330	X	8071	-0-	-1259	-0-	325	1	7706	2	Y	36	35	0			4
							40	9									
10	9176	X	8168	-0-	-1008	-0-	328	1	7798	2	Y	38	39	0			3
							42	9									
11	8190	X	7707	-0-	-483	-0-	318	1	7334	2	Y	50	49	0			4
							55	9									
12	8060	X	7313	-0-	-747	-0-	307	1	6949	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
01	8060	X	7829	-0-	-231	-0-	320	1	7452	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
02	T. A.		6996	-0-	6996	6996	300	1	6644	2	Y	47	47	0			4
							52	9									

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
09	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	35 127	1 9	830	2	Y	115	111	0			13
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	36 128	1 9	853	2	Y	116	120	0			9
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	41 88	1 9	935	2	Y	80	83	0			6
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42 56	1 9	945	2	Y	51	53	0			4
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40 54	1 9	940	2	Y	49	49	0			4
02	986	X	942	-0-	-44	-0-	38 50	1 9	854	2	Y	45	45	0			4

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	79	1	1863	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	74	1	1759	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1542	-0-	-438	-0-	64	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	60	1	1353	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	61	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	73	1	1623	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

09	7380	X	7108	-0-	-272	-0-	278	1	6587	2	Y	221	213	0			25
							243	9									
10	7626	X	7328	-0-	-298	-0-	286	1	6792	2	Y	227	234	0			18
							250	9									
11	7350	X	7231	-0-	-119	-0-	288	1	6640	2	Y	275	272	0			21
							303	9									
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	300	1	6792	2	Y	276	277	0			20
							304	9									
01	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	294	1	6841	2	Y	270	269	0			21
							297	9									
02	T. A.		6813	-0-	6813	6813	282	1	6265	2	Y	242	244	0			19
							266	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

09	11790	X	7157	-0-	-4633	-0-	290	1	6867	2	Y	-0-					-0-
10	12183	X	7766	-0-	-4417	-0-	314	1	7452	2	Y	-0-					-0-
11	11790	X	7206	-0-	-4584	-0-	299	1	6907	2	Y	-0-					-0-
12	10757	X	6739	-0-	-4018	-0-	285	1	6454	2	Y	-0-					-0-
01	7440	X	6788	-0-	-652	-0-	279	1	6509	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		6345	-0-	6345	6345	274	1	6071	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	86	1	2038	2	Y	-0-					-0-
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	86	1	2046	2	Y	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	97	1	2249	2	Y	-0-					-0-
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	105	1	2378	2	Y	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	102	1	2385	2	Y	-0-					-0-
*02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	98	1	2164	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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 #: 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
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	49	1	1166	2	Y	106	102	0			12
							117	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	51	1	1218	2	Y	108	112	0			8
							119	9									
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	2	Y	144	141	0			11
							158	9									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	55	1	1250	2	Y	153	153	0			11
							168	9									
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	54	1	1254	2	Y	150	150	0			11
							165	9									
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	53	1	1166	2	Y	136	136	0			11
							150	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

09	5160	X	4448	-0-	-712	-0-	180	1	4268	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	202	1	4793	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4857	-0-	-123	-0-	202	1	4655	2	Y	-0-					-0-
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	223	1	5053	2	Y	-0-					-0-
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	212	1	4948	2	Y	-0-					-0-
*02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	197	1	4379	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1245	2	N	247	245	1			47
							272	9									
10	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	76	1	1353	2	N	139	131	1			55
							153	9									
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	50	1	1256	2	N	42	65	1			32
							46	9									
12	1643	N	1339	-0-	-304	-0-	51	1	1267	2	N	19	36	1			15
							21	9									
01	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	13	1	1330	2	N	38	30	1			23
							42	9									
02	1305	N	1304	-0-	-1	-0-	38	1	1245	2	N	19	24	1			18
							21	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	36	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	75	1	1793	2	Y	-0-					-0-
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	99	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	133	1	3005	2	Y	-0-					-0-
01	602	X	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3015	-0-	3015	3015	130	1	2885	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 #: 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
09	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	61	1	1443	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
10	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	56	1	1329	2	Y	12	13	0			1
							13	9									
11	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	55	1	1262	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	56	1	1269	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1262	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	1247	N	1240	-0-	-7	-0-	53	1	1169	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6802	-0-	-188	-0-	269	1	6389	2	Y	131	126	0			15
							144	9									
10	7223	X	7207	-0-	-16	-0-	285	1	6776	2	Y	133	138	0			10
							146	9									
11	6990	X	6007	-0-	-983	-0-	242	1	5587	2	Y	162	160	0			12
							178	9									
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	310	1	7013	2	Y	190	188	0			14
							209	9									
01	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	308	1	7164	2	Y	185	185	0			14
							204	9									
*02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	298	1	6609	2	Y	167	168	0			13
							184	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	90	1	1483	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	992	N	664	-0-	-328	-0-	35	1	627	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1200	N	858	-0-	-342	-0-	33	1	825	2	Y	-0-	1	1			1
12	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	51	1	1282	2	Y	-0-					1
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	7	1	675	2	Y	-0-					1
*02	1537	X	418	-0-	-1119	-0-	12	1	406	2	Y	-0-					1

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
09	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	54	1	1277	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1015	-0-	-305	-0-	42	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	54	1	1223	2	Y	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	54	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	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
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	35	36	0			3
							39	9									
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	67	65	0			5
							74	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	44	46	0			3
							48	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	73	70	0			6
							80	9									
*02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	68	69	0			5
							75	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	245	1	5817	2	Y	33	31	0			4
							36	9									
10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	281	1	6673	2	Y	35	36	0			3
							39	9									
11	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	304	1	7025	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	294	1	6653	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	280	1	6527	2	Y	48	47	0			4
							53	9									
02	T. A.		6182	-0-	6182	6182	265	1	5871	2	Y	42	43	0			3
							46	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

09	2970	X	2919	-0-	-51	-0-	118	1	2801	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	119	1	2830	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	118	1	2734	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	118	1	2667	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	115	1	2673	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2610	N	2432	-0-	-178	-0-	105	1	2324	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	25	1	592	2	Y	52	46	0			6
							57	9									
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	Y	49	51	0			4
							54	9									
11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	35	36	0			3
							39	9									
12	682	X	255	-0-	-427	-0-	11	1	244	2	Y	-0-	3	0			-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	108	1	2520	2	Y	-0-					-0-
*02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	100	1	2213	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	228	1	5409	2	Y	279	268	0			31
							307	9									
10	6169	X	6111	-0-	-58	-0-	234	1	5568	2	Y	281	290	0			22
							309	9									
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	230	1	5315	2	Y	394	387	0			29
							433	9									
12	6200	X	5859	-0-	-341	-0-	228	1	5168	2	Y	421	419	0			31
							463	9									
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	236	1	5499	2	Y	391	392	0			30
							430	9									
*02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	224	1	4961	2	Y	334	337	0			27
							367	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1175	-0-	1175	1175	51	1	1124	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	80	1	1890	2	Y	56	54	0			6
							62	9									
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	90	1	2135	2	Y	57	59	0			4
							63	9									
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	75	1	1737	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	81	1	1831	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
01	2201	N	1950	-0-	-251	-0-	78	1	1824	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
*02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	82	1	1810	2	Y	43	43	0			3
							47	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	N	-0-					22
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	2	N	-0-	22	7			-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	35	1	884	2	N	5					5
							6	9									
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	33	1	829	2	N	4					9
							4	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	957	2	N	9	10	1			8
							10	9									
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-					8

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4996	-0-	-554	-0-	286	1	4710	2	Y	-0-					6
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	307	1	5442	2	Y	59	39	1			26
							65	9									
11	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	199	1	5032	2	Y	177	95	1			108
							195	9									
12	5766	X	5386	-0-	-380	-0-	204	1	5095	2	Y	79	151	1			36
							87	9									
01	5828	X	5320	-0-	-508	-0-	52	1	5096	2	Y	156	123	1			69
							172	9									
*02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	155	1	5035	2	Y	83	102	1			50
							91	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

09	3180	X	1802	-0-	-1378	-0-	72	1	1704	2	Y	24	23	0			3
							26	9									
10	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	119	1	2815	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	146	1	3372	2	Y	38	37	0			3
							42	9									
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	142	1	3205	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	120	1	2800	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	142	1	3158	2	Y	36	36	0			3
							40	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	73	1	1743	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1645	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	74	1	1664	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	71	1	1660	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	1595	N	1592	-0-	-3	-0-	68	1	1515	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

09	3480	X	2957	-0-	-523	-0-	114	1	2711	2	Y	120	116	0			13
							132	9									
10	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	109	1	2579	2	Y	113	117	0			9
							124	9									
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	121	1	2781	2	Y	55	60	0			4
							61	9									
12	2945	X	1932	-0-	-1013	-0-	79	1	1796	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
01	2945	X	2330	-0-	-615	-0-	94	1	2178	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
02	2755	N	2141	-0-	-614	-0-	90	1	2005	2	Y	42	43	0			3
							46	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	210	N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	116	X	15	-0-	-101	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	123	1	2907	2	Y	27	26	0			3
							30	9									
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	127	1	3015	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	125	1	2881	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
12	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	123	1	2773	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	125	1	2913	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*02	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	119	1	2643	2	Y	35	35	0			3
							39	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

09	6180	X	4888	-0-	-1292	-0-	194	1	4608	2	Y	78	75	0			9
							86	9									
10	5673	X	4735	-0-	-938	-0-	188	1	4461	2	Y	78	81	0			6
							86	9									
11	5490	X	4290	-0-	-1200	-0-	174	1	4003	2	Y	103	101	0			8
							113	9									
12	4836	X	4726	-0-	-110	-0-	195	1	4411	2	Y	109	109	0			8
							120	9									
01	4836	X	2975	-0-	-1861	-0-	118	1	2743	2	Y	104	104	0			8
							114	9									
02	4524	X	3321	-0-	-1203	-0-	139	1	3076	2	Y	96	96	0			8
							106	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

09	4920	X	4015	-0-	-905	-0-	162	1	3845	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	4929	X	4015	-0-	-914	-0-	162	1	3845	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	4410	X	3856	-0-	-554	-0-	160	1	3686	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
12	4340	X	3654	-0-	-686	-0-	154	1	3490	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
01	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	171	1	3975	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	178	1	3954	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	1938	-0-	-1392	-0-	76	1	1809	2	Y	48	47	0			5
							53	9									
10	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	114	1	2713	2	Y	47	48	0			4
							52	9									
11	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	119	1	2741	2	Y	37	38	0			3
							41	9									
12	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	114	1	2572	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	117	1	2729	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
02	2697	X	2509	-0-	-188	-0-	107	1	2363	2	Y	35	35	0			3
							39	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5627	-0-	-913	-0-	227	1	5387	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	253	1	5999	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	263	1	6062	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
12	6324	X	6039	-0-	-285	-0-	255	1	5763	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	6324	X	5454	-0-	-870	-0-	224	1	5210	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	5887	X	4740	-0-	-1147	-0-	204	1	4518	2	Y	16	16	0			1
							18	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
09	5070	X	3660	-0-	-1410	-0-	145	1	3436	2	Y	72	69	0			8
							79	9									
10	5146	X	3677	-0-	-1469	-0-	146	1	3469	2	Y	56	60	0			4
							62	9									
11	4560	X	4495	-0-	-65	-0-	185	1	4267	2	Y	39	40	0			3
							43	9									
12	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	172	1	3892	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
01	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	138	1	3203	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
02	T. A.		3623	-0-	3623	3623	155	1	3428	2	Y	36	36	0			3
							40	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-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 #: 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
09	7020	X	6005	-0-	-1015	-0-	240	1	5687	2	Y	71	69	0			8
							78	9									
10	6541	X	5612	-0-	-929	-0-	224	1	5309	2	Y	72	74	0			6
							79	9									
11	5940	X	5376	-0-	-564	-0-	219	1	5057	2	Y	91	90	0			7
							100	9									
12	6107	X	6051	-0-	-56	-0-	251	1	5683	2	Y	106	105	0			8
							117	9									
01	6107	X	6004	-0-	-103	-0-	243	1	5652	2	Y	99	99	0			8
							109	9									
02	T. A.		5272	-0-	5272	5272	223	1	4949	2	Y	91	92	0			7
							100	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	86	1	2035	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	80	1	1912	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
11	1890	N	1636	-0-	-254	-0-	67	1	1543	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
12	2139	N	1563	-0-	-576	-0-	65	1	1466	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	80	1	1860	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
02	1508	N	1122	-0-	-386	-0-	47	1	1050	2	Y	23	23	0			2
							25	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
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	2	Y	146	143	0			16
							161	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	27	1	650	2	Y	171	174	0			13
							188	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	Y	203	201	0			15
							223	9									
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	243	240	0			18
							267	9									
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	Y	235	235	0			18
							259	9									
02	1131	X	947	-0-	-184	-0-	31	1	690	2	Y	205	207	0			16
							226	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
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	110	1	2619	2	Y	73	72	0			8
							80	9									
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	134	1	3194	2	Y	89	90	0			7
							98	9									
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	146	1	3376	2	Y	97	97	0			7
							107	9									
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	143	1	3229	2	Y	87	88	0			6
							96	9									
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	147	1	3413	2	Y	87	86	0			7
							96	9									
02	3364	X	3253	-0-	-111	-0-	137	1	3032	2	Y	76	77	0			6
							84	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

09	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	666	1	15793	2	Y	74	72	0			8
							81	9									
10	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	670	1	15920	2	Y	76	78	0			6
							84	9									
11	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	653	1	15066	2	Y	99	98	0			7
							109	9									
12	16399	X	16131	-0-	-268	-0-	678	1	15334	2	Y	108	107	0			8
							119	9									
01	16399	X	16295	-0-	-104	-0-	666	1	15513	2	Y	105	105	0			8
							116	9									
*02	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	647	1	14343	2	Y	95	95	0			8
							105	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	84	1	1991	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	87	1	2074	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	87	1	2013	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	90	1	2038	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
01	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	81	1	1876	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	86	1	1901	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	137	1	3251	2	Y	-0-					-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	135	1	3202	2	Y	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	130	1	2997	2	Y	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	131	1	2968	2	Y	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	121	1	2829	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2778	-0-	-354	-0-	120	1	2658	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

09	1080	N	996	-0-	-84	-0-	38	1	903	2	Y	50	49	0			6
							55	9									
10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	39	1	920	2	Y	30	34	0			2
							33	9									
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	44	1	1025	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	1015	X	950	-0-	-65	-0-	41	1	901	2	Y	7	7	0			1
							8	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	66	1	1561	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	65	1	1539	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	63	1	1443	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	63	1	1430	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	59	1	1384	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1297	-0-	-95	-0-	56	1	1241	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
09	4440	X	3303	-0-	-1137	-0-	132	1	3132	2	Y	35	34	0			4
							39	9									
10	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	159	1	3772	2	Y	37	38	0			3
							41	9									
11	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	150	1	3466	2	Y	59	58	0			4
							65	9									
12	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	167	1	3780	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
01	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	161	1	3754	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
*02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	156	1	3455	2	Y	58	58	0			5
							64	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	16	1	390	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	17	1	396	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	Y	60	57	0			4
							66	9									
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	462	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	66	66	0			5
							73	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4951	-0-	-89	-0-	192	1	4563	2	Y	178	172	0			20
							196	9									
10	5177	X	4982	-0-	-195	-0-	193	1	4589	2	Y	182	188	0			14
							200	9									
11	4920	X	4817	-0-	-103	-0-	193	1	4459	2	Y	150	153	0			11
							165	9									
12	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	203	1	4581	2	Y	150	150	0			11
							165	9									
01	5115	X	4804	-0-	-311	-0-	191	1	4458	2	Y	141	141	0			11
							155	9									
02	T. A.		4638	-0-	4638	4638	194	1	4300	2	Y	131	132	0			10
							144	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	213	1	5055	2	Y	78	75	0			9
							86	9									
10	5425	X	5362	-0-	-63	-0-	213	1	5062	2	Y	79	82	0			6
							87	9									
11	5250	X	5157	-0-	-93	-0-	208	1	4810	2	Y	126	123	0			9
							139	9									
12	5487	X	5241	-0-	-246	-0-	215	1	4872	2	Y	140	139	0			10
							154	9									
01	5487	X	5184	-0-	-303	-0-	207	1	4828	2	Y	135	135	0			10
							149	9									
*02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	203	1	4498	2	Y	123	123	0			10
							135	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	7	-0-	-109	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	170	1	4027	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	170	1	4037	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	170	1	3929	2	Y	41	39	0			3
							45	9									
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	170	1	3840	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
01	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	153	1	3574	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
02	3915	X	3052	-0-	-863	-0-	130	1	2879	2	Y	39	39	0			3
							43	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	82	1	1948	2	Y	24	23	0			3
							26	9									
10	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	82	1	1956	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	84	1	1939	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	87	1	1965	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	82	1	1911	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
02	1914	X	1765	-0-	-149	-0-	75	1	1657	2	Y	30	31	0			2
							33	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

09	660	N	641	-0-	-19	-0-	26	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	638	X	609	-0-	-29	-0-	26	1	583	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

09	390	N	379	-0-	-11	-0-	14	1	335	2	Y	27	26	0			3
							30	9									
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	12	1	280	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	11	1	252	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	372	N	236	-0-	-136	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

09	11940	X	10918	-0-	-1022	-0-	442	1	10476	2	Y	-0-					-0-
10	11718	X	10886	-0-	-832	-0-	435	1	10339	2	Y	102	94	0			8
							112	9									
11	11070	X	10397	-0-	-673	-0-	424	1	9775	2	Y	180	175	0			13
							198	9									
12	11160	X	10477	-0-	-683	-0-	435	1	9831	2	Y	192	191	0			14
							211	9									
01	10850	X	10515	-0-	-335	-0-	424	1	9884	2	Y	188	188	0			14
							207	9									
*02	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	429	1	9505	2	Y	171	171	0			14
							188	9									

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

MO	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
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	141	1	3343	2	Y	59	57	0			7
							65	9									
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	143	1	3392	2	Y	60	62	0			5
							66	9									
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	142	1	3272	2	Y	80	79	0			6
							88	9									
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	150	1	3384	2	Y	86	86	0			6
							95	9									
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	142	1	3316	2	Y	84	84	0			6
							92	9									
02	3306	X	3229	-0-	-77	-0-	136	1	3012	2	Y	74	74	0			6
							81	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

MO	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
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	49	1	1163	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	44	1	1051	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	49	1	1142	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
12	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	48	1	1097	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	44	1	1013	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

MO	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
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	1348	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	58	1	1382	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	58	1	1342	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	60	1	1361	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	57	1	1335	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	1305	N	1304	-0-	-1	-0-	56	1	1242	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

MO	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
09	480	N	363	-0-	-117	-0-	14	1	328	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	13	1	316	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
11	420	N	307	-0-	-113	-0-	13	1	294	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	255	-0-	-35	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

MO	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
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	64	1	1528	2	Y	-0-					-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	66	1	1560	2	Y	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	60	1	1357	2	Y	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	57	1	1329	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	223	-0-	-1169	-0-	10	1	213	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 #: 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
09	5220	X	210	-0-	-5010	-0-	6	1	138	2	Y	60	57	0			7
							66	9									
10	5022	X	112	-0-	-4910	-0-	1	1	19	2	Y	84	84	0			7
							92	9									
11	4650	X	185	-0-	-4465	-0-	9	2	176	9	Y	160	155	0			12
12	837	X	205	-0-	-632	-0-	11	2	194	9	Y	176	175	0			13
01	217	X	95	-0-	-122	-0-	3	2	92	9	Y	84	91	0			6
02	203	X	186	-0-	-17	-0-	1	2	185	9	Y	168	161	0			13

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
09	2580	N	2529	-0-	-51	-0-	100	1	2362	2	Y	61	59	0			7
							67	9									
10	2697	N	2541	-0-	-156	-0-	100	1	2379	2	Y	56	59	0			4
							62	9									
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	100	1	2307	2	Y	62	61	0			5
							68	9									
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	104	1	2344	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	99	1	2311	2	Y	63	63	0			5
							69	9									
*02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	96	1	2121	2	Y	57	57	0			5
							63	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4219	-0-	-251	-0-	170	1	4040	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	4340	X	4246	-0-	-94	-0-	171	1	4065	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	175	1	4042	2	Y	119	111	0			9
							131	9									
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	183	1	4136	2	Y	145	143	0			11
							160	9									
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	174	1	4060	2	Y	141	141	0			11
							155	9									
*02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	168	1	3728	2	Y	127	128	0			10
							140	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	56	1	1327	2	Y	387	372	0			43
							426	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	55	1	1295	2	Y	399	411	0			31
							439	9									
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	2	Y	262	273	0			20
							288	9									
12	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	58	1	1301	2	Y	130	140	0			10
							143	9									
01	1736	N	1292	-0-	-444	-0-	48	1	1117	2	Y	115	116	0			9
							127	9									
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	2	Y	105	106	0			8
							116	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4532	-0-	-298	-0-	176	1	4169	2	Y	170	164	0			19
							187	9									
10	4836	X	4495	-0-	-341	-0-	174	1	4135	2	Y	169	175	0			13
							186	9									
11	4590	X	4510	-0-	-80	-0-	177	1	4084	2	Y	226	222	0			17
							249	9									
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	191	1	4311	2	Y	247	246	0			18
							272	9									
01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	184	1	4289	2	Y	241	241	0			18
							265	9									
*02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	178	1	3946	2	Y	217	218	0			17
							239	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1840	-0-	-350	-0-	74	1	1766	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1565	-0-	-698	-0-	63	1	1502	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1334	-0-	-646	-0-	55	1	1279	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1065	-0-	-764	-0-	45	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1226	-0-	-603	-0-	50	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	61	1	1345	2	Y	-0-					-0-

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
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	2	Y	210	220	1			41
							231	9									
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	802	2	Y	119	112	1			48
							131	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	Y	32	54	1			26
							35	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	11	25	1			12
							12	9									
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	16	1	1611	2	Y	39	27	1			24
							43	9									
*02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	70	1	2271	2	Y	15	22	1			17
							17	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
09	3900	X	3535	-0-	-365	-0-	141	1	3344	2	Y	45	44	0			5
							50	9									
10	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	143	1	3392	2	Y	40	42	0			3
							44	9									
11	3570	X	3398	-0-	-172	-0-	141	1	3257	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	147	1	3316	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	141	1	3281	2	Y	-0-					-0-
*02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	135	1	2985	2	Y	-0-					-0-

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
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	163	1	3864	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3391	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	154	1	3545	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	141	1	3190	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	136	1	3165	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
02	3741	X	2899	-0-	-842	-0-	124	1	2752	2	Y	21	21	0			2
							23	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	160	1	3785	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	140	1	3317	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	167	1	3842	2	Y	70	67	0			5
							77	9									
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	171	1	3876	2	Y	78	77	0			6
							86	9									
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	178	1	4149	2	Y	78	78	0			6
							86	9									
*02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	172	1	3814	2	Y	70	70	0			6
							77	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	87	X	82	-0-	-5	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	101	1	2393	2	Y	55	53	0			6
							61	9									
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	104	1	2461	2	Y	38	41	0			3
							42	9									
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	103	1	2383	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	106	1	2403	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
01	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	101	1	2357	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
*02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	101	1	2242	2	Y	39	39	0			3
							43	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5581	-0-	-389	-0-	223	1	5297	2	Y	55	53	0			6
							61	9									
10	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	228	1	5419	2	Y	56	58	0			4
							62	9									
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	225	1	5197	2	Y	178	169	0			13
							196	9									
12	5704	X	5649	-0-	-55	-0-	230	1	5199	2	Y	200	198	0			15
							220	9									
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	222	1	5171	2	Y	194	194	0			15
							213	9									
*02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	218	1	4837	2	Y	175	176	0			14
							193	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	286	0			25

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5082	-0-	-888	-0-	205	1	4869	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	5394	X	5214	-0-	-180	-0-	210	1	4995	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	5100	X	5065	-0-	-35	-0-	210	1	4844	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
12	5053	X	4978	-0-	-75	-0-	210	1	4757	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	208	1	4835	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	202	1	4487	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	86	1	2030	2	Y	37	36	0			4
							41	9									
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	85	1	2009	2	Y	29	31	0			2
							32	9									
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1945	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
12	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	86	1	1951	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
01	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	82	1	1906	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	T. A.		1827	-0-	1827	1827	78	1	1739	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	92	1	2171	2	Y	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	85	1	2019	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	81	1	1863	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	84	1	1910	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	69	1	1614	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	55	1	1315	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	56	1	1339	2	Y	27	29	0			2
							30	9									
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	56	1	1297	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1309	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	52	1	1203	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
02	1305	X	1252	-0-	-53	-0-	53	1	1167	2	Y	29	29	0			2
							32	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	7978	-0-	-782	-0-	308	1	7315	2	Y	323	312	0			36
							355	9									
10	8618	X	8210	-0-	-408	-0-	320	1	7593	2	Y	270	285	0			21
							297	9									
11	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	324	1	7477	2	Y	333	329	0			25
							366	9									
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	339	1	7664	2	Y	357	356	0			26
							393	9									
01	7936	X	7627	-0-	-309	-0-	298	1	6945	2	Y	349	348	0			27
							384	9									
*02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	264	1	5850	2	Y	311	313	0			25
							342	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	122	1	2900	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	128	1	3048	2	Y	24	25	0			2
							26	9									
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	128	1	2956	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	142	1	3219	2	Y	35	34	0			3
							39	9									
01	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	125	1	2904	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
02	2900	X	2664	-0-	-236	-0-	114	1	2518	2	Y	29	30	0			2
							32	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	32	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	773	2	Y	-0-					-0-
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3946	-0-	-314	-0-	123	1	2913	2	Y	827	798	0			93
							910	9									
10	4402	X	3960	-0-	-442	-0-	122	1	2906	2	Y	847	874	0			66
							932	9									
11	4260	X	2900	-0-	-1360	-0-	109	1	2526	2	Y	241	289	0			18
							265	9									
12	4030	X	2638	-0-	-1392	-0-	109	1	2454	2	Y	68	81	0			5
							75	9									
01	4030	X	2693	-0-	-1337	-0-	108	1	2510	2	Y	68	68	0			5
							75	9									
02	2581	X	2446	-0-	-135	-0-	103	1	2275	2	Y	62	62	0			5
							68	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	181	1	4294	2	Y	28	27	0			3
							31	9									
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	196	1	4647	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	196	1	4522	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	215	1	4860	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	204	1	4750	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	194	1	4298	2	Y	36	36	0			3
							40	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	33	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	795	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	795	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	34	1	801	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	754	X	752	-0-	-2	-0-	32	1	710	2	Y	9	9	0			1
							10	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	148	1	3514	2	Y	291	280	0			33
							320	9									
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	149	1	3538	2	Y	297	307	0			23
							327	9									
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	144	1	3322	2	Y	389	383	0			29
							428	9									
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	154	1	3482	2	Y	418	416	0			31
							460	9									
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	143	1	3330	2	Y	396	397	0			30
							436	9									
*02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	141	1	3123	2	Y	359	360	0			29
							395	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
09	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	43	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	46	1	1094	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	51	1	1184	2	Y	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1037	-0-	-123	-0-	45	1	992	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

09	2910	X	2875	-0-	-35	-0-	116	1	2750	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	106	1	2528	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	103	1	2385	2	Y	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	121	1	2741	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2609	-0-	-243	-0-	107	1	2502	2	Y	-0-					-0-
02	2668	X	1912	-0-	-756	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

09	9210	X	8585	-0-	-625	-0-	342	1	8102	2	Y	128	124	0			14
							141	9									
10	9176	X	8670	-0-	-506	-0-	344	1	8181	2	Y	132	136	0			10
							145	9									
11	8700	X	8110	-0-	-590	-0-	336	1	7753	2	Y	19	28	0			1
							21	9									
12	8711	X	8252	-0-	-459	-0-	349	1	7892	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
01	8649	X	8122	-0-	-527	-0-	334	1	7779	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	7975	X	4591	-0-	-3384	-0-	198	1	4384	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	67	1	1589	2	Y	29	28	0			3
							32	9									
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	69	1	1631	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	67	1	1555	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	69	1	1571	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
01	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	66	1	1548	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
02	1566	X	1554	-0-	-12	-0-	65	1	1448	2	Y	37	37	0			3
							41	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

09	11040	X	9831	-0-	-1209	-0-	395	1	9358	2	Y	71	68	0			8
							78	9									
10	11067	X	9981	-0-	-1086	-0-	400	1	9501	2	Y	73	75	0			6
							80	9									
11	10260	X	9862	-0-	-398	-0-	400	1	9232	2	Y	209	199	0			16
							230	9									
12	10292	X	10151	-0-	-141	-0-	419	1	9466	2	Y	242	240	0			18
							266	9									
01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	406	1	9462	2	Y	236	236	0			18
							260	9									
*02	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	378	1	8394	2	Y	213	214	0			17
							234	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	7800	X	5800	-0-	-2000	-0-	230	1	5447	2	Y	112	108	0			13
							123	9									
10	7378	X	5701	-0-	-1677	-0-	226	1	5356	2	Y	108	113	0			8
							119	9									
11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	282	1	6503	2	Y	110	110	0			8
							121	9									
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	249	1	5624	2	Y	108	108	0			8
							119	9									
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	241	1	5604	2	Y	103	103	0			8
							113	9									
*02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	253	1	5615	2	Y	97	97	0			8
							107	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
09	3960	X	2899	-0-	-1061	-0-	109	1	2575	2	Y	195	189	0			22
							215	9									
10	4092	X	3392	-0-	-700	-0-	129	1	3075	2	Y	171	180	0			13
							188	9									
11	3780	X	3594	-0-	-186	-0-	148	1	3414	2	Y	29	40	0			2
							32	9									
12	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	151	1	3427	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
01	3720	X	3239	-0-	-481	-0-	132	1	3074	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	128	1	2833	2	Y	27	27	0			2
							30	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
09	4320	X	3675	-0-	-645	-0-	149	1	3524	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	149	1	3534	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	149	1	3445	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3844	X	3722	-0-	-122	-0-	158	1	3562	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	150	1	3482	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3422	X	3155	-0-	-267	-0-	136	1	3017	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3661	-0-	-779	-0-	142	1	3358	2	Y	146	141	0			16
							161	9									
10	4371	X	3547	-0-	-824	-0-	140	1	3324	2	Y	75	85	0			6
							83	9									
11	4080	X	3412	-0-	-668	-0-	141	1	3256	2	Y	14	19	0			1
							15	9									
12	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	142	1	3219	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
01	3782	X	3375	-0-	-407	-0-	138	1	3220	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	3393	X	3009	-0-	-384	-0-	129	1	2865	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5027	-0-		-223	-0-	193 259	1 9	4575	2	Y	235	228	0			26
10	5425	X	5325	-0-		-100	-0-	204 271	1 9	4850	2	Y	246	253	0			19
11	5190	X	4728	-0-		-462	-0-	195 28	1 9	4505	2	Y	25	42	0			2
12	5270	X	4958	-0-		-312	-0-	210 4	1 9	4744	2	Y	4	6	0			-0-
01	5270	X	4926	-0-		-344	-0-	203 4	1 9	4719	2	Y	4	4	0			-0-
*02	4544	X	4544	-0-		-0-	-0-	196 4	1 9	4344	2	Y	4	4	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4149	-0-		-1281	-0-	164 89	1 9	3896	2	Y	81	79	0			9
10	5301	X	5064	-0-		-237	-0-	201 100	1 9	4763	2	Y	91	93	0			7
11	4923	X	4923	-0-		-0-	-0-	199 135	1 9	4589	2	Y	123	121	0			9
12	4960	X	4750	-0-		-210	-0-	195 144	1 9	4411	2	Y	131	130	0			10
01	4867	X	4731	-0-		-136	-0-	189 142	1 9	4400	2	Y	129	129	0			10
02	4582	X	4462	-0-		-120	-0-	187 128	1 9	4147	2	Y	116	117	0			9

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980	X	10988	-0-		-2992	-0-	429 376	1 9	10183	2	Y	342	330	0			38
10	14446	X	10414	-0-		-4032	-0-	405 384	1 9	9625	2	Y	349	360	0			27
11	13980	X	9707	-0-		-4273	-0-	382 506	1 9	8819	2	Y	460	453	0			34
12	12958	X	9744	-0-		-3214	-0-	389 549	1 9	8806	2	Y	499	496	0			37
01	11470	X	9642	-0-		-1828	-0-	375 534	1 9	8733	2	Y	485	485	0			37
*02	8606	X	8606	-0-		-0-	-0-	350 482	1 9	7774	2	Y	438	440	0			35

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	47 43	1 9	1111	2	Y	39	39	0			4
10	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	61 48	1 9	1447	2	Y	44	45	0			3
11	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	67 95	1 9	1535	2	Y	86	83	0			6
12	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	71 105	1 9	1600	2	Y	95	94	0			7
01	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	69 101	1 9	1597	2	Y	92	92	0			7
02	T. A.		1566	-0-		1566	1566	64 88	1 9	1414	2	Y	80	81	0			6

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	8190	X	6783	-0-	-1407	-0-	274	1	6509	2	Y	-0-					-0-
10	7905	X	6872	-0-	-1033	-0-	278	1	6594	2	Y	-0-					-0-
11	7650	X	6823	-0-	-827	-0-	279	1	6435	2	Y	99	92	0			7
							109	9									
12	7037	X	7020	-0-	-17	-0-	292	1	6603	2	Y	114	113	0			8
							125	9									
01	6975	X	6687	-0-	-288	-0-	270	1	6295	2	Y	111	111	0			8
							122	9									
*02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	250	1	5555	2	Y	99	99	0			8
							109	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	196	1	4641	2	Y	-0-					-0-
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	202	1	4805	2	Y	-0-					-0-
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	194	1	4474	2	Y	-0-					-0-
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	208	1	4699	2	Y	-0-					-0-
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	199	1	4629	2	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4381	-0-	-114	-0-	189	1	4192	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

09	2580	X	2106	-0-	-474	-0-	84	1	2002	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
10	2511	X	2207	-0-	-304	-0-	89	1	2112	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
11	2340	X	1739	-0-	-601	-0-	72	1	1667	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	1518	-0-	-683	-0-	64	1	1454	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	2181	-0-	-20	-0-	90	1	2091	2	Y	-0-					-0-
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1823	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

09	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	104	1	2457	2	Y	69	67	0			8
							76	9									
10	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	114	1	2707	2	Y	71	73	0			6
							78	9									
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	128	1	2953	2	Y	64	65	0			5
							70	9									
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	139	1	3143	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
01	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	107	1	2503	2	Y	62	62	0			5
							68	9									
02	2929	X	2502	-0-	-427	-0-	105	1	2334	2	Y	57	57	0			5
							63	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	X	-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 #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1168	-0-	-932	-0-	37	1	869	2	Y	238	229	0			27
							262	9									
10	1736	X	1129	-0-	-607	-0-	36	1	861	2	Y	211	222	0			16
							232	9									
11	1110	N	816	-0-	-294	-0-	34	1	782	2	Y	-0-	16	0			-0-
12	1178	N	818	-0-	-360	-0-	35	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	853	-0-	-232	-0-	35	1	818	2	Y	-0-					-0-
*02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	100	1	2223	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	6361	-0-	-689	-0-	256	1	6074	2	Y	28	27	0			3
							31	9									
10	6944	X	6695	-0-	-249	-0-	269	1	6394	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
11	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	259	1	5976	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
12	6603	X	6569	-0-	-34	-0-	276	1	6248	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
01	6541	X	6458	-0-	-83	-0-	264	1	6150	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
*02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	253	1	5620	2	Y	36	36	0			3
							40	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	646	-0-	-2024	-0-	25	1	584	2	Y	34	33	0			4
							37	9									
10	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	70	1	1672	2	Y	34	35	0			3
							37	9									
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	216	1	4987	2	Y	61	59	0			5
							67	9									
12	3100	N	4687	-0-	1587	1587	195	1	4418	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
01	3100	N	3431	-0-	331	1918	139	1	3237	2	Y	50	51	0			4
							55	9									
*02	11171	X	9253	-0-	-1918	-0-	387	1	8595	2	Y	246	230	0			20
							271	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	210	1	4989	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	5828	X	5210	-0-	-618	-0-	207	1	4911	2	Y	84	78	0			7
							92	9									
11	5640	X	4674	-0-	-966	-0-	188	1	4336	2	Y	136	133	0			10
							150	9									
12	5859	X	4065	-0-	-1794	-0-	165	1	3739	2	Y	146	145	0			11
							161	9									
01	5487	X	4268	-0-	-1219	-0-	169	1	3942	2	Y	143	143	0			11
							157	9									
02	4843	X	3877	-0-	-966	-0-	161	1	3580	2	Y	124	125	0			10
							136	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	162	1	3832	2	Y	115	111	0			13
							127	9									
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	164	1	3897	2	Y	123	126	0			10
							135	9									
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	147	1	3389	2	Y	161	159	0			12
							177	9									
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	158	1	3574	2	Y	174	173	0			13
							191	9									
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	149	1	3472	2	Y	168	168	0			13
							185	9									
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	148	1	3285	2	Y	153	154	0			12
							168	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

09	2370	N	2213	-0-	-157	-0-	90	1	2123	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	92	1	2174	2	Y	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	99	1	2285	2	Y	-0-					-0-
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	105	1	2373	2	Y	-0-					-0-
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	101	1	2362	2	Y	-0-					-0-
*02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	99	1	2187	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	157	1	3717	2	Y	-0-					-0-
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	186	1	4426	2	Y	-0-					-0-
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	179	1	4132	2	Y	-0-					-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	192	1	4335	2	Y	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	189	1	4405	2	Y	-0-					-0-
*02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	184	1	4075	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	142	1	3369	2	Y	234	227	0			26
							257	9									
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	150	1	3563	2	Y	243	250	0			19
							267	9									
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	154	1	3547	2	Y	323	318	0			24
							355	9									
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	157	1	3547	2	Y	344	343	0			25
							378	9									
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	156	1	3623	2	Y	339	338	0			26
							373	9									
*02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	150	1	3334	2	Y	305	307	0			24
							336	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	199	1	4724	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	195	1	4632	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	203	1	4686	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	4836	X	4821	-0-	-15	-0-	203	1	4600	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	200	1	4666	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	4582	X	4394	-0-	-188	-0-	189	1	4190	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	7740	X	7245	-0-	-495	-0-	289	1	6857	2	Y	90	87	0			10
							99	9									
10	7719	X	7338	-0-	-381	-0-	292	1	6945	2	Y	92	95	0			7
							101	9									
11	7170	X	6844	-0-	-326	-0-	279	1	6431	2	Y	122	120	0			9
							134	9									
12	7378	X	7183	-0-	-195	-0-	298	1	6741	2	Y	131	130	0			10
							144	9									
01	7223	X	7180	-0-	-43	-0-	290	1	6750	2	Y	127	127	0			10
							140	9									
02	6728	X	6637	-0-	-91	-0-	281	1	6231	2	Y	114	115	0			9
							125	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 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
09	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	369	1	8751	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	377	1	8949	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	377	1	8691	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	383	1	8659	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
01	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	363	1	8456	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	347	1	7705	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
09	3690	X	3412	-0-	-278	-0-	133	1	3143	2	Y	124	120	0			14
							136	9									
10	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	132	1	3134	2	Y	128	132	0			10
							141	9									
11	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	131	1	3016	2	Y	108	110	0			8
							119	9									
12	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	137	1	3090	2	Y	111	111	0			8
							122	9									
01	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	131	1	3055	2	Y	108	108	0			8
							119	9									
*02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	126	1	2803	2	Y	98	98	0			8
							108	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
09	3180	X	2754	-0-	-426	-0-	111	1	2643	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	112	1	2650	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2565	-0-	-105	-0-	107	1	2458	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	113	1	2558	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2415	-0-	-344	-0-	99	1	2316	2	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2436	-0-	-116	-0-	105	1	2331	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 #: 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
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	51	1	1221	2	Y	89	86	0			10
							98	9									
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	52	1	1246	2	Y	91	94	0			7
							100	9									
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	56	1	1281	2	Y	138	135	0			10
							152	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	72	1	1624	2	Y	152	151	0			11
							167	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	66	1	1539	2	Y	148	148	0			11
							163	9									
*02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	2	Y	134	134	0			11
							147	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5914	-0-	-506	-0-	237	1	5624	2	Y	48	47	0			5
							53	9									
10	6603	X	6095	-0-	-508	-0-	244	1	5795	2	Y	51	52	0			4
							56	9									
11	6330	X	5760	-0-	-570	-0-	236	1	5451	2	Y	66	65	0			5
							73	9									
12	6262	X	5656	-0-	-606	-0-	236	1	5342	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
01	6014	X	5575	-0-	-439	-0-	226	1	5273	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	215	1	4770	2	Y	61	61	0			5
							67	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
09	7530	X	7062	-0-	-468	-0-	286	1	6776	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6930	-0-	-479	-0-	280	1	6650	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6481	-0-	-689	-0-	269	1	6212	2	Y	-0-					-0-
12	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	297	1	6722	2	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6917	-0-	-89	-0-	285	1	6632	2	Y	-0-					-0-
*02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	267	1	5925	2	Y	-0-					-0-

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
09	3330	X	3279	-0-	-51	-0-	113	1	2676	2	Y	445	430	0			50
							490	9									
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	117	1	2788	2	Y	456	470	0			36
							502	9									
11	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	117	1	2692	2	Y	122	149	0			9
							134	9									
12	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	122	1	2756	2	Y	95	97	0			7
							105	9									
01	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	116	1	2693	2	Y	91	91	0			7
							100	9									
02	T. A.		1868	-0-	1868	1868	77	1	1705	2	Y	78	79	0			6
							86	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	6060	X	5984	-0-	-76	-0-	226	1	5359	2	Y	363	350	0			41
							399	9									
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	229	1	5443	2	Y	371	383	0			29
							408	9									
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	225	1	5194	2	Y	492	484	0			37
							541	9									
12	6076	X	6041	-0-	-35	-0-	231	1	5232	2	Y	525	523	0			39
							578	9									
01	6076	X	5951	-0-	-125	-0-	222	1	5164	2	Y	514	514	0			39
							565	9									
02	5568	X	5541	-0-	-27	-0-	217	1	4814	2	Y	464	466	0			37
							510	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	2	Y	211	203	0			24
							232	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	47	1	1125	2	Y	217	224	0			17
							239	9									
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	24	1	544	2	Y	326	319	0			24
							359	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	Y	289	292	0			21
							318	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	46	1	1080	2	Y	260	261	0			20
							286	9									
02	T. A.		2000	-0-	2000	2000	74	1	1647	2	Y	254	254	0			20
							279	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23490	X	19416	-0-	-4074	-0-	1111	1	18287	2	Y	16	17	1			65
							18	9									
10	23467	X	19934	-0-	-3533	-0-	1055	1	18681	2	Y	180	121	1			124
							198	9									
11	22500	X	17660	-0-	-4840	-0-	663	1	16785	2	Y	193	143	1			174
							212	9									
12	23250	X	17691	-0-	-5559	-0-	677	1	16923	2	Y	83	165	1			92
							91	9									
01	22289	X	17171	-0-	-5118	-0-	171	1	16825	2	Y	159	135	1			116
							175	9									
02	18763	X	16065	-0-	-2698	-0-	476	1	15482	2	Y	97	111	1			102
							107	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	2	Y	1					58
							1	9									
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					58
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					58
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					58
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			Y	-0-					58
02	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	3	1	991	2	Y	66					124
							73	9									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	4	1			22
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					22
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4					26
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	Y	6	10	1			22
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	2	1	102	2	Y	-0-					22

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
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					47
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					47
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					47
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					47
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	1964	2	39	9	N	35					172
10	2108	N	1672	-0-	-436	-0-	1611	2	61	9	N	55	184	1			43
11	1740	N	1357	-0-	-383	-0-	1298	2	59	9	N	54					97
12	2077	N	929	-0-	-1148	-0-	892	2	37	9	N	34					131
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1687	2	43	9	N	39					170
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1439	2	17	9	N	15					185

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
09	1500	X	1257	-0-	-243	-0-	1257	2			N	-0-					12
10	1519	X	1367	-0-	-152	-0-	1367	2			N	-0-					12
11	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					12
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					12
01	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					12
02	1827	N	1370	-0-	-457	-0-	1370	2			N	-0-					12

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
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
09	DLQ G-10		9248	-0-	9248	17163	1910	1	7273	3	Y	59	172	1			75
							65	9									
10	DLQ G-10		8658	-0-	8658	25821	1530	1	7064	3	Y	58					133
							64	9									
11	DLQ G-10		6968	-0-	6968	32789	803	1	6115	3	Y	45					178
							50	9									
12	40019	X	7230	-0-	-32789	-0-	1248	1	5938	2	Y	40	159	1			59
							44	9									
01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	1687	1	7308	3	Y	80					139
							88	9									
02	8062	X	5710	-0-	-2352	-0-	1415	1	4254	3	Y	37					176
							41	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	18	1			6
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		16	-0-	16	30	16	1			Y	-0-					6

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	112	1	3039	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	124	1	2610	2	N	-0-					-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	120	1	2998	2	N	-0-					-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	124	1	3065	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	124	1	2955	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) //CONT.// 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG) 42295 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST WELL #: 736 RRCID -> 288407 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	85	1	1642	2	Y	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	105	1	1802	2	Y	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	97	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	110	1	1693	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	107	1	1469	2	Y	-0-					-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	110	1	1599	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

09	2550	N	2527	-0-	-23	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2315	-0-	-150	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

09	1860	X	240	-0-	-1620	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	610	-0-	-1312	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	566	-0-	-1294	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	368	-0-	-1492	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	785	-0-	-455	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	580	X	299	-0-	-281	-0-	299	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	959	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	960	-0-	-150	-0-	54	1	906	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	56	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	780	-0-	-243	-0-	53	1	727	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	895	-0-	-33	-0-	58	1	837	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	93	1			83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	138	1			45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	92	1			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	139	1			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	91	1			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	93	1			30

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2781	N	2781	-0-		-0-	-0-	121	1	2335	2	Y	295	279	1			248
								325	9									
10	2861	N	2861	-0-		-0-	-0-	140	1	2390	2	Y	301	413	1			136
								331	9									
11	2517	N	2517	-0-		-0-	-0-	124	1	2062	2	Y	301	276	1			161
								331	9									
12	2492	N	2492	-0-		-0-	-0-	131	1	2022	2	Y	308	416	1			53
								339	9									
01	2356	N	2300	-0-		-56	-0-	134	1	1846	2	Y	291	273	1			71
								320	9									
*02	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	132	1	1926	2	Y	297	278	1			90
								327	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

09	1905	N	1905	-0-		-0-	-0-	80	1	1540	2	Y	259	369	1			90
								285	9									
10	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	84	1	1439	2	Y	217					307
								239	9									
11	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	73	1	1221	2	Y	101	374	1			34
								111	9									
12	1426	N	1382	-0-		-44	-0-	76	1	1171	2	Y	123					157
								135	9									
01	1426	N	741	-0-		-685	-0-	37	1	504	2	Y	182	184	1			155
								200	9									
02	1334	N	1164	-0-		-170	-0-	68	1	989	2	Y	97	185	1			67
								107	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

09	422	N	422	-0-		-0-	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-		-18	-0-	28	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-		-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-		-0-	-0-	26	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	422	-0-		-74	-0-	29	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	369	-0-		-66	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

09	947	N	947	-0-		-0-	-0-	937	2	10	9	N	9	9	1			1
10	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10	9	1			2
11	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	990	2	10	9	N	9	8	1			3
12	997	N	997	-0-		-0-	-0-	985	2	12	9	N	11	10	1			4
01	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	1099	2	12	9	N	11	12	1			3
*02	995	N	995	-0-		-0-	-0-	984	2	11	9	N	10	10	1			3

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	9219	-0-	-1431	-0-	8605 2		614 9		N	558	571 1				73
10	11036	X	10160	-0-	-876	-0-	9483 2		677 9		N	615	574 1				114
11	10680	X	9353	-0-	-1327	-0-	8663 2		690 9		N	627	527 1				214
12	11036	X	8907	-0-	-2129	-0-	8204 2		703 9		N	639	607 1				246
01	10602	X	9610	-0-	-992	-0-	8902 2		708 9		N	644	717 1				173
02	9512	X	8308	-0-	-1204	-0-	7627 2		681 9		N	619	612 1				180

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4960	-0-	-710	-0-	220 1 499 9		4241 2		Y	454	460 1				163
10	5611	X	4910	-0-	-701	-0-	244 1 493 9		4173 2		Y	448	462 1				149
11	5220	X	5117	-0-	-103	-0-	260 1 523 9		4334 2		Y	475	575 1				49
12	5363	X	5214	-0-	-149	-0-	287 1 505 9		4422 2		Y	459	350 1				158
01	5332	X	4807	-0-	-525	-0-	291 1 524 9		3992 2		Y	476	465 1				169
02	4959	X	4781	-0-	-178	-0-	279 1 435 9		4067 2		Y	395	468 1				96

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
09	5850	X	5554	-0-	-296	-0-	260 1 299 9		4995 2		Y	272	275 1				98
10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	293 1 294 9		5021 2		Y	267	276 1				89
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	291 1 312 9		4839 2		Y	284	344 1				29
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	315 1 303 9		4859 2		Y	275	209 1				95
01	4867	X	4514	-0-	-353	-0-	285 1 312 9		3917 2		Y	284	278 1				101
02	4553	X	3854	-0-	-699	-0-	231 1 260 9		3363 2		Y	236	280 1				57

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	60	1	1150	2	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	56	1	940	2	Y	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	67	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	60	1	822	2	Y	-0-					-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	873	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

09	4560	X	4044	-0-	-516	-0-	3788	2	256	9	N	233	238	1			31
10	4774	X	4276	-0-	-498	-0-	3994	2	282	9	N	256	239	1			48
11	4620	X	3834	-0-	-786	-0-	3547	2	287	9	N	261	220	1			89
12	4774	X	3740	-0-	-1034	-0-	3447	2	293	9	N	266	253	1			102
01	4557	X	4073	-0-	-484	-0-	3777	2	296	9	N	269	299	1			72
02	4002	X	3717	-0-	-285	-0-	3433	2	284	9	N	258	255	1			75

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1440	-0-	-126	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	3330	X	2893	-0-	-437	-0-	2772	2	121	9	N	110	95	1			15
10	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	3096	2	133	9	N	121	113	1			23
11	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	2905	2	134	9	N	122	103	1			42
12	3317	X	3018	-0-	-299	-0-	2879	2	139	9	N	126	119	1			49
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3153	2	139	9	N	126	141	1			34
02	3016	X	2877	-0-	-139	-0-	2743	2	134	9	N	122	120	1			36

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	165	2	12	9	Y	11					165
10	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			Y	-0-					165
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					165
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	234	2	39	9	Y	35					200
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	Y	10					210
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	169	2	12	9	Y	11					221

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			Y	-0-					40
10	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			Y	-0-					40
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					40
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1084	2	58	9	Y	53					93
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	969	2	3	9	Y	3					96
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					96

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	236	2	39	9	Y	35					250
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					250
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					250
12	279	N	138	-0-	-141	-0-	90	2	48	9	Y	44					294
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					294
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	214	2	22	9	Y	20					314

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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					21
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					21
11	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					21
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					21
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	85	1	2369	3	N	-0-					21
*02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	69	1	2280	3	N	-0-					21

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	8			17
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					17
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					17
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					17
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567	3	N	-0-					17
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	28	1	905	3	N	-0-					17

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	97	-0-	-203	-0-	97	3			N	-0-					42
10	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-					42
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					42
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					42
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	N	-0-					42
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-					42

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2078	-0-	-472	-0-	2078	3			N	-0-					126
10	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	2303	3			N	-0-					126
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2692	3	2	9	N	2	106	1			22
12	2325	X	1425	-0-	-900	-0-	1425	3			N	-0-					22
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	96	1	2734	3	N	8					30
							9	9									
02	2610	X	2018	-0-	-592	-0-	60	1	1958	3	N	-0-					30

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1205	-0-	-385	-0-	1204	3	1	9	Y	1					19
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	3	4	9	Y	4					23
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	3	2	9	Y	2					25
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					25
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	3	Y	4					29
							4	9									
02	1537	N	1446	-0-	-91	-0-	45	1	1401	3	Y	-0-					29

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1290	N	872	-0-	-418	-0-	872	3			N	-0-					55
10	1054	N	325	-0-	-729	-0-	325	3			N	-0-					55
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					55
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					55
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-					55
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	34	1	1103	3	N	-0-					55

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3			N	-0-					49
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					49
11	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	1899	3			N	-0-					49
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					49
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	53	1	1510	3	N	-0-					49
*02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	79	1	2462	3	N	5					54
							6	9									

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
09	2610	X	2590	-0-	-20	-0-	2549	3	41	9	N	37					85
10	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2368	3			N	-0-					85
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					85
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					85
01	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	83	1	2390	3	N	-0-					85
02	2610	X	2256	-0-	-354	-0-	69	1	2187	3	N	-0-					85

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	630	N	267	-0-	-363	-0-	15	1	252	3	Y	-0-	2	1			2
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	1					3
							1	9									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					1

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	72	1	1119	3	Y	2	5	1			9
							2	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	112	1	1124	3	Y	6	5	1			10
							7	9									
11	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	63	1	1080	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	735	3	Y	2					9
							2	9									
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	1226	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	40	1	1186	3	Y	1					5
							1	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	300	N	77	-0-	-223	-0-	77	3			N	-0-					17
10	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	3			N	-0-					17
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					17
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					17
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					17
02	261	N	117	-0-	-144	-0-	4	1	113	3	N	-0-					17

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					13
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					13
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					13
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					13

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1445	3	3	9	N	3					90
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					90
11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1387	3	1	9	N	1	1	8			90
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1754	3	4	9	N	4					94
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	1535	3	N	6					100
							7	9									
*02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	58	1	1869	3	N	4					104
							4	9									

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					50
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					50
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	557	3	20	9	N	18					68
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					68
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	N	-0-					68
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-					68

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					94
10	T. A.		555	-0-	555	555	555	3			Y	-0-					94
11	T. A.		985	-0-	985	1540	985	3			Y	-0-					94
12	T. A.		1210	-0-	1210	2750	1210	3			Y	-0-					94
01	3236	X	486	-0-	-2750	-0-	17	1	469	3	Y	-0-					94
*02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	-0-					94

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					23
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					23
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	3			N	-0-					23
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					23
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	776	3	N	-0-					23
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	27	1	853	3	N	-0-					23

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1657	-0-	-233	-0-	1657	3			N	-0-					17
10	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	3			N	-0-					17
11	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	1548	3			N	-0-					17
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					17
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	55	1	1521	3	N	-0-					17
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	48	1	1549	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
09	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	3			N	-0-					39
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					39
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	908	3	3	9	N	3	1	8			41
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					41
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	50	1	1379	3	N	4	1	8			44
							4	9									
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	28	1	888	3	N	-0-					44

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3930	X	3419	-0-	-511	-0-	3407	3	12	9	N	11	2	8			82
10	3844	X	3058	-0-	-786	-0-	3058	3			N	-0-					82
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3598	3	8	9	N	7					89
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	3	3	9	N	3					92
01	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	105	1	2919	3	N	4					96
							4	9									
02	3480	X	2994	-0-	-486	-0-	91	1	2897	3	N	5					101
							6	9									

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

09	2070	N	1771	-0-	-299	-0-	1771	3			N	-0-					92
10	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	1767	3			N	-0-					92
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	N	1	1	8			92
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					92
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	3	N	1	1	8			92
							1	9									
02	1943	N	1880	-0-	-63	-0-	56	1	1824	3	N	-0-					92

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	2640	X	2333	-0-	-307	-0-	2311	3	22	9	Y	20					95
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-	85	1			10
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					10
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					10
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	102	1	2868	3	Y	11	1	8			20
							12	9									
*02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	80	1	2513	3	Y	5					25
							6	9									

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
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1	3	1			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	45	1	690	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	55	1	548	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	Y	1					5
							1	9									
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	21	1	615	3	Y	1					3
							1	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
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	491	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
10	417	X	417	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	1500	X	201	-0-	-1299	-0-	12	1	189	3	Y	-0-	2	1			2
12	744	X	289	-0-	-455	-0-	18	1	270	3	Y	1					3
							1	9									
01	744	X	427	-0-	-317	-0-	16	1	410	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	522	X	436	-0-	-86	-0-	14	1	422	3	Y	-0-					1

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
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	89	1	890	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	679	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	1					6
							1	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	868	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	717	3	Y	1					4
							1	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	2	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	678	3	Y	3					3
							3	9									
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

09	2730	X	2418	-0-	-312	-0-	147	1	2264	3	Y	6	11	1			18
							7	9									
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	247	1	2479	3	Y	13	11	1			20
							14	9									
11	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	126	1	2167	3	Y	3	11	1			12
							3	9									
12	2635	X	1510	-0-	-1125	-0-	96	1	1407	3	Y	6					18
							7	9									
01	2635	X	1370	-0-	-1265	-0-	49	1	1314	3	Y	6	17	1			7
							7	9									
*02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	95	1	2813	3	Y	3					10
							3	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	70	1	1080	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	105	1	1057	3	Y	6	5	1			9
							7	9									
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1	1074	3	Y	1	5	1			5
							1	9									
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	782	3	Y	3					8
							3	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	3	Y	2					6
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

09	4620	X	1132	-0-	-3488	-0-	1130	3	2	9	N	2	2	8			26
10	4774	X	523	-0-	-4251	-0-	523	3			N	-0-					26
11	4620	X	812	-0-	-3808	-0-	811	3	1	9	N	1	1	8			26
12	4464	X	463	-0-	-4001	-0-	463	3			N	-0-					26
01	1178	X	1098	-0-	-80	-0-	37	1	1060	3	N	1	1	8			26
							1	9									
02	1102	X	884	-0-	-218	-0-	31	1	822	3	N	28	2	8			52
							31	9									

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

09	3000	N	3635	-0-	635	635	3635	3			N	-0-					165
10	4422	X	3787	-0-	-635	-0-	3778	3	9	9	N	8	71	1			102
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3699	3	6	9	N	5					107
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3538	3	4	9	N	4					111
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4003	3	12	9	N	11					122
*02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3601	3	11	9	N	10					132

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1540	-0-	-350	-0-	93	1	1441	3	Y	5	8	1			13
							6	9									
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	136	1	1357	3	Y	6	7	1			12
							7	9									
11	1890	N	1354	-0-	-536	-0-	74	1	1277	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	666	3	Y	2					10
							2	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	68	1	1784	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	3	Y	2					8
							2	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					79
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					79
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	3	1	9	N	1	1	8			79
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	N	2					81
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	524	3	N	-0-					81
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	941	3	N	-0-					81

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					78
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					78
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					78
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					78
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	48	1	1337	3	N	-0-					78
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	44	1	1426	3	N	-0-					78

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	2573	3	1	9	N	1					58
10	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	2494	3	12	9	N	11					69
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2745	3	14	9	N	13					82
12	2573	X	2430	-0-	-143	-0-	2422	3	8	9	N	7					89
01	2666	X	1779	-0-	-887	-0-	61	1	1705	3	N	12					101
							13	9									
02	2668	X	1515	-0-	-1153	-0-	48	1	1452	3	N	14					115
							15	9									

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					82
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					82
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					82
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					82
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	-0-					82
02	551	N	329	-0-	-222	-0-	10	1	319	3	Y	-0-					82

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1070	3	3	9	Y	3					91
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	950	3	6	9	Y	5	72	1			24
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	3	3	9	Y	3					27
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	3	11	9	Y	10					37
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	917	3	Y	-0-					37
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	33	1	1065	3	Y	12					49
							13	9									

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
09	1140	N	616	-0-	-524	-0-	616	3			N	-0-					65
10	899	N	405	-0-	-494	-0-	405	3			N	-0-					65
11	1050	N	912	-0-	-138	-0-	912	3			N	-0-					65
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					65
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	797	3	N	1					66
							1	9									
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	32	1	1031	3	N	10	2	8			74
							11	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	362	1	667	2	N	-0-					3
							313	3									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	353	1	703	2	N	-0-					3
							292	3									
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	377	1	660	2	N	-0-					3
							270	3									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	385	1	755	2	N	-0-					3
							190	3									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	360	1	744	2	N	-0-					3
							215	3									
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	359	1	686	2	N	-0-					3
							194	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	311	1	2473	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	359	1	2939	3	Y	6					11
							7	9									
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	379	1	2525	3	Y	9	13	1			7
							10	9									
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	404	1	2582	3	Y	11					18
							12	9									
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	462	1	2582	3	Y	1	13	1			6
							1	9									
*02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	330	1	2577	3	Y	15	13	1			8
							17	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	400	1	3177	3	Y	4	13	1			1
							4	9									
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	393	1	3212	3	Y	7					8
							8	9									
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	422	1	2815	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	442	1	2832	3	Y	13					17
							14	9									
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	484	1	2710	3	Y	1	15	1			3
							1	9									
02	2987	X	2963	-0-	-24	-0-	334	1	2609	3	Y	18	15	1			6
							20	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-		280	1	518	2	N	-0-					7
									243	3									
10	992	N	982	-0-		-10	-0-		257	1	512	2	N	-0-					7
									213	3									
11	960	N	911	-0-		-49	-0-		263	1	460	2	N	-0-					7
									188	3									
12	992	N	941	-0-		-51	-0-		273	1	534	2	N	-0-					7
									134	3									
01	992	N	922	-0-		-70	-0-		252	1	520	2	N	-0-					7
									150	3									
02	870	N	855	-0-		-15	-0-		248	1	473	2	N	-0-					7
									134	3									

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. 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
09	3402	X	3402	-0-		-0-	-0-		917	1	1691	2	N	-0-					23
									794	3									
10	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-		895	1	1779	2	N	-0-					23
									739	3									
11	3240	X	2686	-0-		-554	-0-		776	1	1358	2	N	-0-					23
									552	3									
12	3348	X	2403	-0-		-945	-0-		695	1	1364	2	N	-0-					23
									344	3									
01	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-		997	1	2058	2	N	-0-					23
									595	3									
*02	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-		933	1	1779	2	N	-0-					23
									503	3									

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

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
09	54	N	54	-0-		-0-	-0-		14	1	27	2	N	-0-					11
									13	3									
10	43	N	43	-0-		-0-	-0-		11	1	22	2	N	1					12
									9	3	1	9							
11	60	N	21	-0-		-39	-0-		6	1	10	2	N	-0-					12
									5	3									
12	62	N	23	-0-		-39	-0-		7	1	12	2	N	-0-					12
									4	3									
01	31	N	27	-0-		-4	-0-		7	1	15	2	N	-0-					12
									5	3									
02	29	N	27	-0-		-2	-0-		7	1	15	2	N	-0-					12
									5	3									

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. 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
09	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-		559	1	1030	2	N	-0-					27
									484	3									
10	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-		584	1	1161	2	N	-0-					27
									481	3									
11	2058	N	2058	-0-		-0-	-0-		594	1	1040	2	N	-0-					27
									424	3									
12	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-		478	1	938	2	N	-0-					27
									236	3									
01	1054	N	817	-0-		-237	-0-		223	1	461	2	N	-0-					27
									133	3									
*02	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-		398	1	758	2	N	-0-					27
									214	3									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	596	1	1101	2	N	-0-					6
							516	3									
10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	600	1	1192	2	N	-0-					6
							495	3									
11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	670	1	1171	2	N	-0-					6
							477	3									
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	679	1	1332	2	N	-0-					6
							336	3									
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	630	1	1299	2	N	-0-					6
							375	3									
*02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	624	1	1191	2	N	-0-					6
							337	3									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

09	2130	#	1729	-0-	-401	-0-	1729	2			N	-0-					84
10	2201	#	1814	-0-	-387	-0-	1814	2			N	-0-					84
11	2130	#	1958	-0-	-172	-0-	1955	2	3	9	N	3					87
12	1922	#	1622	-0-	-300	-0-	1622	2			N	-0-					87
01	1922	#	1902	-0-	-20	-0-	1900	2	2	9	N	2					89
02	1885	N	1746	-0-	-139	-0-	1745	2	1	9	N	1					90

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	843	-0-	-57	-0-	63	1	780	2	N	-0-					-0-
10	868	N	770	-0-	-98	-0-	56	1	714	2	N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	N	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	63	1	772	2	N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	65	1	766	2	N	-0-					-0-
02	783	N	647	-0-	-136	-0-	50	1	597	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	18	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	161	-0-	-71	-0-	12	1	149	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	900	N	18	-0-	-882	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	817	2	N	-0-			-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	868	N	5	-0-	-863	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-			-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	12	1	160	2	N	-0-			-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	N	-0-			-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	N	-0-			-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	N	-0-			-0-
*02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	55	1	657	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	91	1	1131	2	N	-0-			-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	125	1	1597	2	N	-0-			-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	150	1	2157	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	94	1	1154	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	89	1	1045	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1163	-0-	-113	-0-	89	1	1074	2	N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	111	1	1385	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	93	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	93	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	94	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1122	-0-	-270	-0-	86	1	1036	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	266	1	852	2	Y	-0-					1
10	1333	N	943	-0-	-390	-0-	235	1	708	2	Y	-0-					1
11	1170	N	775	-0-	-395	-0-	201	1	574	2	Y	-0-					1
12	1147	N	588	-0-	-559	-0-	168	1	420	2	Y	-0-					1
01	930	N	544	-0-	-386	-0-	167	1	377	2	Y	-0-					1
*02	754	N	139	-0-	-615	-0-	61	1	78	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	308	1	987	2	Y	-0-					1
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	356	1	1071	2	Y	-0-					1
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	357	1	1017	2	Y	-0-					1
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	373	1	932	2	Y	-0-					1
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	435	1	984	2	Y	-0-					1
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	463	1	595	2	Y	-0-					1

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			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
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-			-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	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
09	2010	X	2000	-0-	-10	-0-	110	1	1890	2	Y	-0-			-0-
10	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	114	1	1900	2	Y	-0-			-0-
11	2070	X	1665	-0-	-405	-0-	90	1	1575	2	Y	-0-			-0-
12	2139	X	1531	-0-	-608	-0-	80	1	1451	2	Y	-0-			-0-
01	2077	X	1765	-0-	-312	-0-	90	1	1675	2	Y	-0-			-0-
02	1943	X	1841	-0-	-102	-0-	95	1	1746	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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	2	Y	-0-			-0-
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	11	1	211	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	Y	-0-			-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	Y	-0-			-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	769	2	Y	-0-			-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	129	1	2340	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3744	-0-	644	644	192	1	3552	2	Y	-0-			-0-
*02	2900	N	3140	-0-	240	884	162	1	2978	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
09	4260	X	3896	-0-	-364	-0-	214	1	3682	2	Y	-0-			-0-
10	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	248	1	4118	2	Y	-0-			-0-
11	4230	X	4125	-0-	-105	-0-	224	1	3901	2	Y	-0-			-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	220	1	3980	2	Y	-0-			-0-
01	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	213	1	3951	2	Y	-0-			-0-
*02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	222	1	4081	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
09	1740	X	1141	-0-	-599	-0-	63	1	1078	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	576	-0-	-1005	-0-	33	1	543	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	400	-0-	-1100	-0-	22	1	378	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	285	-0-	-893	-0-	15	1	270	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	265	-0-	-324	-0-	14	1	251	2	Y	-0-			-0-
02	377	N	283	-0-	-94	-0-	15	1	268	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1860	X	1032	-0-	-828	-0-	57	1	975	2	Y	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	74	1	1234	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	933	-0-	-207	-0-	51	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	836	-0-	-218	-0-	44	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	58	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	890	-0-	-9	-0-	46	1	844	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	606	-0-	-355	-0-	34	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	631	-0-	-179	-0-	34	1	597	2	Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	460	-0-	-149	-0-	24	1	436	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
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	56	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	92	1	1531	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	62	1	1125	2	Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	550	-0-	-140	-0-	30	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	36	1	596	2	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	30	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	499	-0-	-81	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

09	2910	X	2872	-0-	-38	-0-	158	1	2714	2	Y	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	176	1	2926	2	Y	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	160	1	2785	2	Y	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	163	1	2951	2	Y	-0-					-0-
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	159	1	2952	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2768	-0-	-132	-0-	143	1	2625	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	46	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	Y	-0-					-0-
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	138	1	2381	2	Y	-0-					-0-
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	151	1	2503	2	Y	-0-					-0-
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	144	1	2505	2	Y	-0-					-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	137	1	2468	2	Y	-0-					-0-
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	132	1	2457	2	Y	-0-					-0-
*02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	122	1	2248	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-			-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	94	1	1621	2	Y	-0-			-0-
10	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	94	1	1564	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	76	1	1331	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	76	1	1373	2	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	75	1	1393	2	Y	-0-			-0-
02	1363	N	776	-0-	-587	-0-	40	1	736	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	116	1	1999	2	Y	-0-			-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	127	1	2109	2	Y	-0-			-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	136	1	2372	2	Y	-0-			-0-
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	135	1	2434	2	Y	-0-			-0-
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	132	1	2446	2	Y	-0-			-0-
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	120	1	2216	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	177	1	3047	2	Y	-0-			-0-
10	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	170	1	2820	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2639	-0-	-271	-0-	143	1	2496	2	Y	-0-			-0-
12	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	165	1	2986	2	Y	-0-			-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	171	1	3180	2	Y	-0-			-0-
02	3103	X	2781	-0-	-322	-0-	143	1	2638	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	147	1	2525	2	Y	-0-			-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	152	1	2523	2	Y	-0-			-0-
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	141	1	2454	2	Y	-0-			-0-
12	2759	X	2668	-0-	-91	-0-	140	1	2528	2	Y	-0-			-0-
01	2759	X	2753	-0-	-6	-0-	141	1	2612	2	Y	-0-			-0-
*02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	27	1	461	2	Y	-0-			-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	26	1	454	2	Y	-0-			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	-0-			-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	Y	-0-			-0-
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	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
09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	150	1	2572	2	Y	-0-			-0-
10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	161	1	2681	2	Y	-0-			-0-
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	151	1	2628	2	Y	-0-			-0-
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	151	1	2727	2	Y	-0-			-0-
01	2852	N	2747	-0-	-105	-0-	141	1	2606	2	Y	-0-			-0-
02	2668	N	2523	-0-	-145	-0-	130	1	2393	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
09	4230	X	484	-0-	-3746	-0-	27	1	457	2	Y	-0-			-0-
10	3007	X	459	-0-	-2548	-0-	26	1	433	2	Y	-0-			-0-
11	1260	X	397	-0-	-863	-0-	22	1	375	2	Y	-0-			-0-
12	1054	X	273	-0-	-781	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			-0-
01	496	X	289	-0-	-207	-0-	15	1	274	2	Y	-0-			-0-
02	377	N	319	-0-	-58	-0-	16	1	303	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
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	509	-0-	-142	-0-	29	1	480	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	502	-0-	-98	-0-	27	1	475	2	Y	-0-			-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	24	1	440	2	Y	-0-			-0-
02	493	N	232	-0-	-261	-0-	12	1	220	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	1774	-0-	-1436	-0-	97	1	1677	2	Y	-0-			-0-
10	2945	X	860	-0-	-2085	-0-	49	1	811	2	Y	-0-			-0-
11	2850	X	649	-0-	-2201	-0-	35	1	614	2	Y	-0-			-0-
12	2945	X	799	-0-	-2146	-0-	42	1	757	2	Y	-0-			-0-
01	2945	X	704	-0-	-2241	-0-	36	1	668	2	Y	-0-			-0-
02	1711	X	807	-0-	-904	-0-	42	1	765	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
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	106	1	1821	2	Y	-0-			-0-
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	111	1	1838	2	Y	-0-			-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	110	1	1911	2	Y	-0-			-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	109	1	1976	2	Y	-0-			-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	115	1	2133	2	Y	-0-			-0-
02	1943	N	1862	-0-	-81	-0-	96	1	1766	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

09	3390	X	2691	-0-	-699	-0-	148	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2836	-0-	-636	-0-	161	1	2675	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	145	1	2521	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2494	-0-	-544	-0-	131	1	2363	2	Y	-0-					-0-
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	145	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2552	-0-	-87	-0-	132	1	2420	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

09	390	N	365	-0-	-25	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

09	1680	X	1659	-0-	-21	-0-	91	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	89	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	93	1	1685	2	Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	81	1	1505	2	Y	-0-					-0-
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	86	1	1588	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	Y	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	Y	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	52	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	868	-0-	-31	-0-	45	1	823	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	Y	-0-					-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	96	1	1643	2	Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	94	1	1556	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	84	1	1457	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1466	-0-	-332	-0-	77	1	1389	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	77	1	1427	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1434	-0-	-45	-0-	74	1	1360	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	-0-					-0-
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	Y	-0-					-0-

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
09	1650	N	1111	-0-	-539	-0-	67 3	1 9	1041	2	N	3	2	1			2
10	1643	N	1113	-0-	-530	-0-	65 4	1 9	1044	2	N	4	3	1			3
11	1110	N	989	-0-	-121	-0-	63 4	1 9	922	2	N	4	5	1			2
12	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	66 3	1 9	1018	2	N	3	3	1			2
01	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	67 4	1 9	1028	2	N	4	3	1			3
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1011	2	N	3	3	1			3

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
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	84	1	1447	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	93	1	1545	2	Y	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	91	1	1581	2	Y	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	90	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1611	-0-	-13	-0-	83	1	1528	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	5310	X	4870	-0-	-440	-0-	296	1	4570	2	N	4	3	1			4
							4	9									
10	5332	X	4933	-0-	-399	-0-	289	1	4634	2	N	9	7	1			6
							10	9									
11	5070	X	4735	-0-	-335	-0-	301	1	4425	2	N	8	10	1			4
							9	9									
12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	320	1	4916	2	N	8	7	1			5
							9	9									
01	5239	X	4498	-0-	-741	-0-	274	1	4216	2	N	7	7	1			5
							8	9									
02	4698	X	4110	-0-	-588	-0-	252	1	3850	2	N	7	7	1			5
							8	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
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	74	1	1144	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1287	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	70	1	1081	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	75	1	1154	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	56	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	61	1	1012	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	633	-0-	-357	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	415	-0-	-639	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	287	-0-	-798	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	325	-0-	-284	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	131	1	2253	2	Y	-0-					-0-
10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	164	1	2718	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2087	-0-	-403	-0-	113	1	1974	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	125	1	2264	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2213	-0-	-670	-0-	113	1	2100	2	Y	-0-					-0-
*02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	130	1	2392	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	67	1	1146	2	Y	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1	1207	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	63	1	1093	2	Y	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	63	1	1169	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1039	-0-	-92	-0-	54	1	985	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	81	1	1393	2	N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	88	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	78	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	78	1	1407	2	N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	80	1	1485	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1263	-0-	-129	-0-	65	1	1198	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	842	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	84	1	1343	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1680	N	1126	-0-	-554	-0-	72	1	1053	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	76	1	1169	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	69	1	1069	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	75	1	1143	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-					-0-
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	154	1	2374	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	3069	X	2162	-0-	-907	-0-	126	1	2030	2	N	5	4	1			4
							6	9									
11	2970	X	1890	-0-	-1080	-0-	120	1	1764	2	N	5	6	1			3
							6	9									
12	3069	X	1956	-0-	-1113	-0-	119	1	1833	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	2759	X	1899	-0-	-860	-0-	116	1	1779	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	2436	X	2095	-0-	-341	-0-	128	1	1963	2	N	4	4	1			3
							4	9									

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-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
09	2610	X	1750	-0-	-860	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1745	-0-	-952	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	1735	-0-	-815	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1682	N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	186	1	2314	2	Y	-0-					1
10	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	141	1	1802	2	Y	-0-					1
11	2310	N	2126	-0-	-184 B	-0-	138	1	1988	2	Y	-0-					1
12	2573	N	2137	-0-	-436 B	-0-	162	1	1975	2	Y	-0-					1
01	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	160	1	1884	2	Y	-0-					1
02	2059	N	1669	-0-	-390 B	-0-	128	1	1541	2	Y	-0-					1

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
09	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	120	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	112	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	110	1	1579	2	Y	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	134	1	1638	2	Y	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	125	1	1474	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1511	-0-	-113 B	-0-	116	1	1395	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

09	450	N	322	-0-	-128	B	-0-	24	1	298	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	396	-0-	-7	B	-0-	29	1	367	2	Y	-0-			-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	38	1	541	2	Y	-0-			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	26	1	320	2	Y	-0-			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	35	1	417	2	Y	-0-			-0-
02	435	N	422	-0-	-13	B	-0-	32	1	390	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	6270	X	5312	-0-	-958 B	-0-	292	1	5020	2	Y	-0-			-0-
10	6479	X	4874	-0-	-1605 B	-0-	277	1	4597	2	Y	-0-			-0-
11	5970	X	5255	-0-	-715 B	-0-	285	1	4970	2	Y	-0-			-0-
12	5704	X	5317	-0-	-387 B	-0-	279	1	5038	2	Y	-0-			-0-
01	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	281	1	5220	2	Y	-0-			-0-
02	5133	X	4744	-0-	-389 B	-0-	245	1	4499	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
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	750	N	682	-0-	-68 B	-0-	37	1	645	2	Y	-0-			-0-
10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	48	1	793	2	Y	-0-			-0-
11	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	45	1	781	2	Y	-0-			-0-
12	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	47	1	849	2	Y	-0-			-0-
01	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	47	1	866	2	Y	-0-			-0-
*02	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	46	1	841	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
09	2580	X	2397	-0-	-183 B	-0-	132	1	2265	2	Y	-0-			-0-
10	2666	X	2454	-0-	-212 B	-0-	139	1	2315	2	Y	-0-			-0-
11	2580	X	2157	-0-	-423 B	-0-	117	1	2040	2	Y	-0-			-0-
12	2573	X	2264	-0-	-309 B	-0-	119	1	2145	2	Y	-0-			-0-
01	2480	X	2332	-0-	-148 B	-0-	119	1	2213	2	Y	-0-			-0-
02	2320	X	2069	-0-	-251 B	-0-	107	1	1962	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
09	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
02	116	N	51	-0-	-65 B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	27	1	469	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	419	-0-	-108 B	-0-	24	1	395	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	416	-0-	-94 B	-0-	23	1	393	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	24	1	429	2	Y	-0-			-0-
01	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	24	1	446	2	Y	-0-			-0-
*02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	23	1	414	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
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

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

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	13	1	232	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3774	-0-	-396	B	-0-	207	1	3567	2	Y	-0-					-0-
10	3983	X	3983	-0-	-0-	B	-0-	226	1	3757	2	Y	-0-					-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	B	-0-	201	1	3498	2	Y	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	B	-0-	203	1	3669	2	Y	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	B	-0-	190	1	3531	2	Y	-0-					-0-
*02	3425	X	3425	-0-	-0-	B	-0-	177	1	3248	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1890	-0-	-30	B	-5192	104	1	1786	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2157	-0-	142	B	-5050	122	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1957	-0-	7	B	-5043	106	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	2082	-0-	129	B	-4914	109	1	1973	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2114	-0-	-56	B	-4914	108	1	2006	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1935	-0-	50	B	-4864	100	1	1835	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

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

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

09	3556	X	3556	-0-	-0-	B	-0-	195	1	3361	2	Y	-0-					-0-
10	4281	X	4281	-0-	-0-	B	-0-	243	1	4038	2	Y	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	B	-0-	239	1	4168	2	Y	-0-					-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	B	-0-	229	1	4144	2	Y	-0-					-0-
01	4560	X	4560	-0-	-0-	B	-0-	233	1	4327	2	Y	-0-					-0-
02	4263	X	3982	-0-	-281	B	-0-	205	1	3777	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
02	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

09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	202	-0-	-1 B	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

09	1890	N	1715	-0-	-175 B	-0-	94	1	1621	2	Y	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	103	1	1713	2	Y	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	108	1	1883	2	Y	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	114	1	2060	2	Y	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	114	1	2113	2	Y	-0-					-0-
*02	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

09	30 N	31	-0-	1	B	-1198	2	1	29	2	N	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	B	-1198	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	B	-1198	5	2			N	-0-					-0-
12	31 N	36	-0-	5	B	-1193	2	1	34	2	N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-1193	2	1	29	2	N	-0-					-0-
02	5 N	47	-0-	42	B	-1151	2	1	45	2	N	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		6439					Y	-0-					60
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		6439					Y	-0-					60
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		6439					Y	-0-					60
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		6439					Y	-0-					60
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		6439					Y	-0-					60
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		6439					Y	-0-					60

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09		71430	#	57729	-0-	-13701	-0-	1092	1	54621	2	N	1833	1578	1		513
								2016	9								
10		65057	R	65057	-0-	-0-	-0-	1234	1	61666	2	N	1961	2037	1		437
								2157	9								
11		61260	#	55666	-0-	-5594	-0-	1136	1	52782	2	N	1589	1732	1		294
								1748	9								
12		67601	R	67601	-0-	-0-	-0-	1284	1	64182	2	N	1941	1782	1		453
								2135	9								
01		70731	R	70731	-0-	-0-	-0-	1339	1	66969	2	N	2203	2032	1		624
								2423	9								
*02		67322	R	67322	-0-	-0-	-0-	1302	1	63819	2	N	2001	1859	1		766
								2201	9								

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09		4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	337	1	4634	2	N	-0-				-0-
10		5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	348	1	4814	2	N	-0-				-0-
11		4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	340	1	4640	2	N	-0-				-0-
12		5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	367	1	4754	2	N	-0-				-0-
01		4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	24	1	4583	2	N	29				29
								32	9								
*02		4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	24	1	4603	2	N	15				44
								17	9								

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
09		4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	290	1	3990	2	N	-0-				-0-
10		3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	204	1	2826	2	N	-0-				-0-
11		4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	286	1	3906	2	N	-0-				-0-
12		3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	234	1	3032	2	N	-0-				-0-
01		3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	18	1	3530	2	N	-0-				-0-
*02		3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	20	1	3878	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	N	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-			-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2	N	-0-			-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-			-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	N	-0-			-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	1	1	141	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	381	1	5241	2	N	-0-			-0-
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	376	1	5203	2	N	-0-			-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	368	1	5020	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	411	1	5324	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	5356	-0-	-131	-0-	27	1	5329	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	4581	-0-	-552	-0-	24	1	4557	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

09	630	N	582	-0-	-48	-0-	39	1	543	2	N	-0-			-0-
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	39	1	545	2	N	-0-			-0-
11	660	N	524	-0-	-136	-0-	36	1	488	2	N	-0-			-0-
12	589	N	415	-0-	-174	-0-	30	1	385	2	N	-0-			-0-
01	589	N	480	-0-	-109	-0-	2	1	478	2	N	-0-			-0-
02	493	N	381	-0-	-112	-0-	2	1	379	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	97	1	1334	2	N	-0-			-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	91	1	1262	2	N	-0-			-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	105	1	1430	2	N	-0-			-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	102	1	1328	2	N	-0-			-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	8	1	1457	2	N	-0-			-0-
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	85	1	1168	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	84	1	1156	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	912	-0-	-108	-0-	62	1	850	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	69	1	894	2	N	-0-			-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	6	1	1160	2	N	-0-			-0-
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	280	1	3858	2	N	-0-					-0-
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	286	1	3954	2	N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	275	1	3755	2	N	-0-					-0-
12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	313	1	4055	2	N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	19	1	3655	2	N	-0-					-0-
*02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	20	1	3814	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	N	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	56	1	770	2	N	-0-					-0-
11	870	N	749	-0-	-121	-0-	51	1	698	2	N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	847	2	N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	2	N	-0-					-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	4	1	746	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

09	180	N	167	-0-	-13	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	2	N	-0-					-0-
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	302	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	278	1	1770	2	N	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	267	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	265	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	266	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1733	-0-	-152	-0-	231	1	1502	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	363	1	2020	2	N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	334	1	2131	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	306	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	320	1	2140	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	320	1	2133	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2161	-0-	-101	-0-	288	1	1873	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

09	2850	X	2616	-0-	-234	-0-	399	1	2217	2	N	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	411	1	2621	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2574	-0-	-276	-0-	337	1	2237	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2406	-0-	-291	-0-	313	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	390	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	1890	-0-	-865	-0-	252	1	1638	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

09	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	215	1	1198	2	Y	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	194	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	193	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	187	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	180	1	1196	2	Y	-0-					-0-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	166	1	1083	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	N	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	110	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	104	1	1445	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	94	1	1284	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	95	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	7	1	1261	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1246	-0-	-88	-0-	6	1	1240	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	165	1	2266	2	N	-0-					-0-
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	180	1	2490	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2314	-0-	-26	-0-	158	1	2156	2	N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	233	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	15	1	2883	2	N	-0-					-0-
*02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	12	1	2295	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

09	6150	X	5661	-0-	-489	-0-	383	1	5278	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6733	-0-	-56	-0-	454	1	6279	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6375	-0-	-735	-0-	435	1	5940	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6765	-0-	-582	-0-	485	1	6280	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6948	-0-	-399	-0-	36	1	6912	2	N	-0-					-0-
*02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	34	1	6476	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	62	1	852	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	64	1	889	2	N	-0-					-0-
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	62	1	844	2	N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	65	1	839	2	N	-0-					-0-
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	4	1	848	2	N	-0-					-0-
02	870	N	852	-0-	-18	-0-	4	1	848	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

09	270	N	140	-0-	-130	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-					-0-
02	87	N	11	-0-	-76	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

09	300	N	291	-0-	-9	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	2	N	-0-					-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	1	1	261	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

09	570	N	546	-0-	-24	-0-	37	1	509	2	N	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	37	1	517	2	N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	2	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	84	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	2	N	-0-					-0-
02	638	N	529	-0-	-109	-0-	3	1	526	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

09	240	N	218	-0-	-22	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	2	N	-0-					-0-
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	1	1	169	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	252	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	221	1	1408	2	Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	207	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	217	1	1454	2	Y	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	211	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	207	1	1346	2	Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	194	1	2664	2	N	-0-			-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	151	1	2089	2	N	-0-			-0-
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	203	1	2765	2	N	-0-			-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	146	1	1889	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	7	1	1378	2	N	-0-			-0-
02	1740	N	1180	-0-	-560	-0-	6	1	1174	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

09	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	223	1	3066	2	N	-0-			-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	230	1	3189	2	N	-0-			-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	227	1	3101	2	N	-0-			-0-
12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	245	1	3178	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	16	1	3165	2	N	-0-			-0-
02	3103	X	3039	-0-	-64	-0-	16	1	3023	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

09	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	400	1	5504	2	N	-0-			-0-
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	404	1	5593	2	N	-0-			-0-
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	424	1	5790	2	N	-0-			-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	459	1	5945	2	N	-0-			-0-
01	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	28	1	5511	2	N	-0-			-0-
*02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	26	1	5047	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	140	1	1928	2	N	-0-			-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	148	1	2043	2	N	-0-			-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	152	1	2071	2	N	-0-			-0-
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	176	1	2276	2	N	-0-			-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	12	1	2322	2	N	-0-			-0-
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	6	1	1055	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

09	240	N	105	-0-	-135	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-
11	270	N	138	-0-	-132	-0-	9	1	129	2	N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-			-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	1	1	203	2	N	-0-			-0-
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	1	1	128	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

09	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	122	1	1685	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	114	1	1578	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	113	1	1544	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	120	1	1554	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	8	1	1559	2	N	-0-			-0-
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	64	1	881	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	66	1	913	2	N	-0-					-0-
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	64	1	875	2	N	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	70	1	904	2	N	-0-					-0-
01	992	N	868	-0-	-124	-0-	4	1	864	2	N	-0-					-0-
02	899	N	841	-0-	-58	-0-	4	1	837	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	339	1	4664	2	N	-0-					-0-
10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	350	1	4852	2	N	-0-					-0-
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	340	1	4641	2	N	-0-					-0-
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	368	1	4771	2	N	-0-					-0-
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	24	1	4583	2	N	-0-					-0-
*02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	23	1	4365	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	461	2	N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	34	1	437	2	N	-0-					-0-
01	496	N	416	-0-	-80	-0-	2	1	414	2	N	-0-					-0-
02	464	N	397	-0-	-67	-0-	2	1	395	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	526	2	N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	2	1	346	2	N	-0-					-0-
02	377	N	312	-0-	-65	-0-	2	1	310	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2839	-0-	-731	-0-	192	1	2647	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	225	1	3113	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2620	-0-	-1040	-0-	179	1	2441	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	1230	-0-	-2552	-0-	88	1	1142	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	813	-0-	-2969	-0-	4	1	809	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	647	-0-	-2485	-0-	3	1	644	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	73	1	1002	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	87	1	1207	2	N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	81	1	1100	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	446	-0-	-670	-0-	32	1	414	2	N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	2	N	-0-					-0-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	6	1	1243	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	112	1	1542	2	N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	120	1	1655	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	106	1	1448	2	N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	117	1	1513	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	8	1	1581	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1405	-0-	-103	-0-	7	1	1398	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	5001	-0-	1901	1901	337	1	4664	2	N	-0-					-0-
11	9496	X	7595	-0-	-1901	-0-	519	1	7076	2	N	-0-					-0-
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	461	1	5969	2	N	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	26	1	5114	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	4590	-0-	-2747	-0-	24	1	4566	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

09	6090	X	5830	-0-	-260	-0-	395	1	5435	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	410	1	5671	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5475	-0-	-615	-0-	374	1	5101	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5928	-0-	-365	-0-	425	1	5503	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5218	-0-	-1075	-0-	27	1	5191	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4806	-0-	-878	-0-	25	1	4781	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2263	-0-	-377	-0-	153	1	2110	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2395	-0-	-240	-0-	161	1	2234	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2322	-0-	-258	-0-	159	1	2163	2	N	-0-			-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	177	1	2286	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	1970	-0-	-417	-0-	10	1	1960	2	N	-0-			-0-
02	2233	N	1993	-0-	-240	-0-	10	1	1983	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

09	480	N	470	-0-	-10	-0-	32	1	438	2	N	-0-			-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	33	1	453	2	N	-0-			-0-
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	30	1	412	2	N	-0-			-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	34	1	440	2	N	-0-			-0-
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	2	1	425	2	N	-0-			-0-
02	435	N	421	-0-	-14	-0-	2	1	419	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

09	300	N	289	-0-	-11	-0-	20	1	269	2	N	-0-			-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	21	1	282	2	N	-0-			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	-0-			-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	2	N	-0-			-0-
02	290	N	248	-0-	-42	-0-	1	1	247	2	N	-0-			-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

09	330	N	251	-0-	-79	-0-	17	1	234	2	N	-0-			-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	19	1	260	2	N	-0-			-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	2	N	-0-			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-			-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	2	N	-0-			-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

09	3000	X	2282	-0-	-718	-0-	348	1	1934	2	N	-0-			-0-
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	763	1	4862	2	N	-0-			-0-
11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	989	1	6564	2	N	-0-			-0-
12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	1049	1	7021	2	N	-0-			-0-
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1031	1	6873	2	N	-0-			-0-
*02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	939	1	6113	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	95	1	528	2	N	-0-			-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	98	1	624	2	N	-0-			-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	96	1	640	2	N	-0-			-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	79	1	528	2	N	-0-			-0-
01	713	N	584	-0-	-129	-0-	76	1	508	2	N	-0-			-0-
02	725	N	579	-0-	-146	-0-	77	1	502	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	1	1	277	2	N	-0-					-0-
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	1	1	271	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	101	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	92	1	1270	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	90	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	105	1	1363	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	7	1	1306	2	N	-0-					-0-
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	7	1	1320	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
09	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	95	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	135	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	131	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	144	1	1859	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	9	1	1833	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1736	-0-	-120	-0-	9	1	1727	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
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	2	N	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	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
09	9840	X	9302	-0-	-538	-0-	630	1	8672	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9866	-0-	-85	-0-	665	1	9201	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9553	-0-	-347	-0-	652	1	8901	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9786	-0-	-444	-0-	701	1	9085	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	8750	-0-	-1480	-0-	45	1	8705	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8051	-0-	-1171	-0-	42	1	8009	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
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	136	1	1878	2	N	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	144	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	123	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	155	1	2012	2	N	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	10	1	1874	2	N	-0-					-0-
*02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	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
09	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	207	1	2847	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	216	1	2987	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	206	1	2809	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	230	1	2975	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2802	-0-	-453	-0-	14	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2682	-0-	-305	-0-	14	1	2668	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	173	1	1408	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	177	1	1395	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	223	1	1367	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	212	1	1292	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	214	1	1304	2	N	-0-			-0-
02	1537	N	1468	-0-	-69	-0-	209	1	1259	2	N	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	129	1	1055	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	131	1	1029	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	157	1	963	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	156	1	949	2	Y	-0-			-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	166	1	1009	2	Y	-0-			-0-
02	1073	N	1011	-0-	-62	-0-	144	1	867	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	104	1	1433	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	97	1	1349	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	83	1	1128	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	100	1	1293	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	7	1	1391	2	N	-0-			-0-
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	803	-0-	-251	-0-	54	1	749	2	N	-0-			-0-
11	930	N	506	-0-	-424	-0-	35	1	471	2	N	-0-			-0-
12	713	N	155	-0-	-558	-0-	11	1	144	2	N	-0-			-0-
01	806	N	287	-0-	-519	-0-	1	1	286	2	N	-0-			-0-
02	493	N	137	-0-	-356	-0-	1	1	136	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	59	1	806	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	778	-0-	-307	-0-	52	1	726	2	N	-0-			-0-
11	930	N	564	-0-	-366	-0-	39	1	525	2	N	-0-			-0-
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	55	1	718	2	N	-0-			-0-
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	3	1	655	2	N	-0-			-0-
02	551	N	546	-0-	-5	-0-	3	1	543	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	152	1	2087	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	2044	-0-	-560	-0-	138	1	1906	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	1532	-0-	-958	-0-	105	1	1427	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	143	1	1855	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	9	1	1769	2	N	-0-			-0-
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	29242	-0-	26242	26242	1981	1	27261	2	N	-0-			-0-
10	44248	X	18006	-0-	-26242	-0-	1213	1	16793	2	N	-0-			-0-
11	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	1022	1	13935	2	N	-0-			-0-
12	30225	X	6734	-0-	-23491	-0-	483	1	6251	2	N	-0-			-0-
01	30225	X	5965	-0-	-24260	-0-	31	1	5934	2	N	-0-			-0-
02	28275	X	4985	-0-	-23290	-0-	26	1	4959	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	73	1	999	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	73	1	1011	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	71	1	965	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	73	1	941	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	952	-0-	-133	-0-	5	1	947	2	N	-0-			-0-
02	1015	N	911	-0-	-104	-0-	5	1	906	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	262	1	3600	2	N	-0-			-0-
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	274	1	3795	2	N	-0-			-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	252	1	3437	2	N	-0-			-0-
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	296	1	3829	2	N	-0-			-0-
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	19	1	3648	2	N	-0-			-0-
*02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	18	1	3434	2	N	-0-			-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

09	390	N	266	-0-	-124	-0-	29	1	237	2	Y	-0-			-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	69	1	539	2	Y	-0-			-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	58	1	357	2	Y	-0-			-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	51	1	312	2	Y	-0-			-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	69	1	418	2	Y	-0-			-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	52	1	313	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	125	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	143	1	1986	2	N	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	144	1	1966	2	N	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	159	1	2058	2	N	-0-					-0-
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	12	1	2420	2	N	-0-					-0-
*02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	12	1	2359	2	N	-0-					-0-

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
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	73	1	993	2	N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	756	2	N	-0-					-0-
01	806	N	595	-0-	-211	-0-	3	1	592	2	N	-0-					-0-
02	783	N	602	-0-	-181	-0-	3	1	599	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
09	1020	N	927	-0-	-93	-0-	63	1	864	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	67	1	933	2	N	-0-					-0-
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	66	1	899	2	N	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	69	1	891	2	N	-0-					-0-
01	992	N	870	-0-	-122	-0-	4	1	866	2	N	-0-					-0-
02	928	N	830	-0-	-98	-0-	4	1	826	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	113	1	1557	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	115	1	1592	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	112	1	1524	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	121	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	8	1	1520	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1480	-0-	-115	-0-	8	1	1472	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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	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
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	203	1	2789	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	211	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	208	1	2836	2	N	-0-					-0-
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	208	1	2700	2	N	-0-					-0-
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	2	N	-0-					-0-
*02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	13	1	2447	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

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
09	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	119	1	1631	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	115	1	1592	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1432	-0-	-368	-0-	98	1	1334	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	106	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1336	-0-	-369	-0-	7	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	992	-0-	-400	-0-	5	1	987	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

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
09	2400	N	1995	-0-	-405	-0-	135	1	1860	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	166	1	2296	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	152	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	171	1	2219	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2079	-0-	-370	-0-	11	1	2068	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	1967	-0-	-179	-0-	10	1	1957	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

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
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	156	1	2145	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	154	1	2128	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2127	-0-	-153	-0-	145	1	1982	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2090	-0-	-297	-0-	150	1	1940	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1891	-0-	-403	-0-	10	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1786	-0-	-273	-0-	9	1	1777	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

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
09	900	N	695	-0-	-205	-0-	47	1	648	2	N	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	69	1	952	2	N	-0-					-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	64	1	873	2	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	679	2	N	-0-					-0-
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	5	1	917	2	N	-0-					-0-
02	899	N	779	-0-	-120	-0-	4	1	775	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	29	1	399	2	N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	31	1	424	2	N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	29	1	399	2	N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	4	1	692	2	N	-0-					-0-
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	113	1	1561	2	N	-0-					-0-
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	184	1	2548	2	N	-0-					-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	175	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	152	1	1966	2	N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	12	1	2277	2	N	-0-					-0-
*02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	12	1	2331	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	2	N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	2	N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	39	1	503	2	N	-0-					-0-
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	2	1	471	2	N	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	47	1	640	2	N	-0-					-0-
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	48	1	666	2	N	-0-					-0-
11	750	N	670	-0-	-80	-0-	46	1	624	2	N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	4	1	690	2	N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	359	1	4936	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	380	1	5262	2	N	-0-					-0-
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	375	1	5114	2	N	-0-					-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	395	1	5117	2	N	-0-					-0-
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	25	1	4919	2	N	-0-					-0-
*02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	24	1	4669	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4052	-0-	-358	-0-	274	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	294	1	4077	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4097	-0-	-313	-0-	280	1	3817	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	299	1	3870	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	20	1	3917	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3692	-0-	-397	-0-	19	1	3673	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	145	1	1989	2	N	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	148	1	2050	2	N	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	143	1	1948	2	N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	150	1	1947	2	N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	9	1	1830	2	N	-0-					-0-
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	90	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	98	1	1362	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	96	1	1313	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	84	1	1094	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	639	-0-	-818	-0-	3	1	636	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	619	-0-	-744	-0-	3	1	616	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	135	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	141	1	1957	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1909	-0-	-311	-0-	130	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	139	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1385	-0-	-723	-0-	7	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1231	-0-	-625	-0-	6	1	1225	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
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	1	1	156	2	N	-0-					-0-
02	232	N	131	-0-	-101	-0-	1	1	130	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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	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
09	2700	N	2328	-0-	-372	-0-	158	1	2170	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	171	1	2367	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	174	1	2375	2	N	-0-					-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	192	1	2491	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2372	-0-	-170	-0-	12	1	2360	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2296	-0-	-169	-0-	12	1	2284	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
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	657	2	N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	792	2	N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	849	2	N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	71	1	921	2	N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	2	N	-0-					-0-
02	870	N	794	-0-	-76	-0-	4	1	790	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
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	18	1	244	2	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	N	-0-					-0-
02	348	N	263	-0-	-85	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	88	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	101	1	1394	2	N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	100	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	103	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	6	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1123	-0-	-37	-0-	6	1	1117	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4230	X	4162	-0-	-68	-0-	229	1	2880	2	N	-0-	2	1			-0-
							1053	3									
10	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	221	1	3202	2	N	-0-					-0-
							1045	3									
11	4320	X	4263	-0-	-57	-0-	224	1	3055	2	N	-0-					-0-
							984	3									
12	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	203	1	3445	2	N	-0-					-0-
							714	3									
01	4464	X	4365	-0-	-99	-0-	194	1	3385	2	N	-0-					-0-
							786	3									
02	4176	X	4064	-0-	-112	-0-	180	1	3155	2	N	-0-					-0-
							729	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

09	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	451	1	5699	2	N	-0-					14
							2080	3									
10	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	443	1	6429	2	N	-0-					14
							2092	3									
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	440	1	6016	2	N	-0-					14
							1937	3									
12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	404	1	6805	2	N	-0-					14
							1404	3									
01	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	378	1	6596	2	N	1					15
							1529	3	1	9							
*02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	358	1	6284	2	N	-0-					15
							1452	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	73	1	936	2	N	-0-	1	1			-0-
							344	3									
10	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	74	1	1092	2	N	-0-					-0-
							358	3									
11	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	68	1	936	2	N	-0-					-0-
							301	3									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	69	1	1180	2	N	-0-					-0-
							246	3									
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	63	1	1116	2	N	-0-					-0-
							260	3									
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1045	2	N	-0-					-0-
							241	3									

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
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-					-0-
							86	3									
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
							45	3									
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	18	1	228	2	N	-0-					-0-
							74	3									
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
							54	3									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-					-0-
							68	3									
02	319	N	294	-0-	-25	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
							53	3									

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
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	411	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	423	1	4120	2	N	-0-					-0-
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	465	1	4045	2	N	-0-					-0-
12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	418	1	4257	2	N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	354	1	4242	2	N	-0-					-0-
*02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	367	1	3950	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	N	-0-					14
							255	3									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	808	2	N	-0-					14
							263	3									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	N	-0-					14
							204	3									
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	N	-0-					14
							147	3									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	1					15
							161	3	1	9							
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-					15
							121	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	279	1	3524	2	N	-0-					-0-
							1286	3									
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	268	1	3880	2	N	-0-					-0-
							1265	3									
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	264	1	3603	2	N	-0-					-0-
							1162	3									
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	246	1	4151	2	N	-0-					-0-
							855	3									
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	227	1	3930	2	N	-0-					-0-
							909	3									
*02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	206	1	3602	2	N	-0-					-0-
							831	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	192	1	2424	2	N	-0-					12
							884	3									
10	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	148	1	2150	2	N	-0-					12
							700	3									
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	161	1	2193	2	N	-0-					12
							707	3									
12	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	143	1	2395	2	N	-0-					12
							494	3									
01	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	140	1	2446	2	N	-0-					12
							567	3									
*02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	138	1	2413	2	N	-0-					12
							558	3									

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	10188	-0-	10188	245698	983	1	9205	2	N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	10238	-0-	10238	255936	953	1	9285	2	N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	9239	-0-	9239	265175	952	1	8287	2	N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	9095	-0-	9095	274270	814	1	8281	2	N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	8147	-0-	8147	282417	628	1	7519	2	N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	7708	-0-	7708	290125	656	1	7052	2	N	-0-					-0-	

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	99	1	931	2	N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	103	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	107	1	932	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	130	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	111	1	1333	2	N	-0-					-0-
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	120	1	1288	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	377 1750	1 3	4776	2	N	-0-	2	1			1
10	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	378 1789	1 3	5487	2	N	-0-					1
11	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	389 1718	1 3	5318	2	N	-0-					1
12	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	345 1196	1 3	5796	2	N	-0-					1
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	187 759	1 3	3270	2	N	-0-					1
*02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	117 479	1 3	2070	2	N	-0-					1

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
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	N	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-
11	480	N	184	-0-	-296	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	36	1	366	2	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	41	1	486	2	N	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	133	1	1245	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	130	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	134	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	124	1	1262	2	N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	109	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1139	-0-	-108	-0-	97	1	1042	2	N	-0-					-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
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	191	1	2406	2	N	-0-					-0-
							881	3									
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	178	1	2588	2	N	-0-					-0-
							843	3									
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	195	1	2645	2	N	-0-					-0-
							853	3									
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	175	1	2946	2	N	-0-					-0-
							607	3									
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	167	1	2910	2	N	-0-					-0-
							676	3									
*02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	149	1	2613	2	N	-0-					-0-
							604	3									

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	88	1	828	2	N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	76	1	745	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	494	-0-	-526	-0-	51	1	443	2	N	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	181	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	806	N	706	-0-	-100	-0-	54	1	652	2	N	-0-					-0-
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	547	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	102	1	954	2	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	N	-0-					-0-
11	780	N	117	-0-	-663	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	46	-0-	-1039	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

09	840	N	660	-0-	-180	-0-	64	1	596	2	N	-0-					-0-
10	806	N	655	-0-	-151	-0-	61	1	594	2	N	-0-					-0-
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	63	1	549	2	N	-0-					-0-
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	58	1	586	2	N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	55	1	653	2	N	-0-					-0-
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	256	1	2733	2	N	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	265	1	2951	2	N	-0-					-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	245	1	2929	2	N	-0-					-0-
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	241	1	2882	2	N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	241	1	3003	2	N	-0-					-0-
*02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	225	1	2785	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	120	1	1532	2	N	-0-					-0-
							564	3									
10	496	X	17	-0-	-479	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							4	3									
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	464	X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	146	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	156	1	1735	2	N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	150	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	160	1	1916	2	N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	156	1	1944	2	N	-0-					-0-
*02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	142	1	1756	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	32	1	341	2	N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	35	1	391	2	N	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	29	1	352	2	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	29	1	363	2	N	-0-					-0-
02	377	N	349	-0-	-28	-0-	26	1	323	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2035	-0-	-185	-0-	174	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	179	1	1990	2	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	166	1	1982	2	N	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	171	1	2053	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	135	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	808	-0-	-1280	-0-	60	1	748	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	61	-0-	-149	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	209	1	2880	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	218	1	3023	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	211	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	229	1	2969	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	15	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2768	-0-	-277	-0-	14	1	2754	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
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	965	-0-	-115	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	1	1	208	2	N	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	1	1	200	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	63	1	803	2	N	-0-	1	1			-0-
							296	3									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	851	2	N	-0-					-0-
							280	3									
11	1080	N	915	-0-	-165	-0-	47	1	656	2	N	-0-					-0-
							212	3									
12	1116	N	891	-0-	-225	-0-	42	1	704	2	N	-0-					-0-
							145	3									
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	49	1	855	2	N	-0-					-0-
							199	3									
02	899	N	801	-0-	-98	-0-	35	1	622	2	N	-0-					-0-
							144	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	70	1	921	2	Y	3					8
							3	9									
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	63	1	847	2	Y	-0-					8
11	900	N	437	-0-	-463	-0-	30	1	406	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
12	930	N	778	-0-	-152	-0-	55	1	709	2	Y	13					16
							14	9									
01	899	N	520	-0-	-379	-0-	39	1	480	2	Y	1					17
							1	9									
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	Y	2	16	1			3
							2	9									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	142	1	1868	2	Y	6					9
							7	9									
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	161	1	2179	2	Y	-0-					9
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	239	1	3244	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	178	1	2287	2	Y	19					21
							21	9									
01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	196	1	2392	2	Y	7					28
							8	9									
02	3364	X	2886	-0-	-478	-0-	208	1	2669	2	Y	8	34	1			2
							9	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	156	1	2053	2	Y	6					14
							7	9									
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	218	1	2938	2	Y	-0-					14
11	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	181	1	2448	2	Y	7	17	1			4
							8	9									
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	196	1	2518	2	Y	29					33
							32	9									
01	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	208	1	2543	2	Y	7					40
							8	9									
02	2958	X	2443	-0-	-515	-0-	176	1	2259	2	Y	7	43	1			4
							8	9									

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	1					2
							1	9									
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	Y	-0-					2
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	Y	-0-					1
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	36	1	442	2	Y	1					2
							1	9									
02	493	N	447	-0-	-46	-0-	32	1	413	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

09	6690	X	5114	-0-	-1576	-0-	347	1	4767	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	4516	-0-	-2304	-0-	153	1	4363	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	2830	-0-	-3560	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
12	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	964	1	7785	2	N	-0-					-0-
*02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	187	1	6866	2	N	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

09	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	74	1	971	2	Y	2				5
								2	9								
10	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1151	2	Y	-0-				5
11	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1084	2	Y	3	7	1		1
								3	9								
12	1292	N	1292	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1199	2	Y	-0-				1
01	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1289	2	Y	4				5
								4	9								
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1092	2	Y	3	7	1		1
								3	9								

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	44	1	584	2	Y	1					3
							1	9									
10	589	N	382	-0-	-207	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					3
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	41	1	530	2	Y	-0-					1
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	Y	1					2
							1	9									
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019 - P/A 11/01/19

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019 - P/A 11/01/2019

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2019 - P/A 10/29/2019

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2019 - P/A 11/14/19

HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					135
10	2418	#	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					135
11	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					135
12	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					115
01	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	96 340	1 9	446	2	N	309	372	1			155
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	108 378	1 9	478	2	N	344	371	1			128
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	110 377	1 9	410	2	N	343	361	1			110
12	899	N	786	-0-	-113	-0-	77 387	1 9	322	2	N	352	175	1			287
01	961	N	806	-0-	-155	-0-	94 391	1 9	321	2	N	355	557	1			85
02	870	N	786	-0-	-84	-0-	89 350	1 9	347	2	N	318	189	1			214

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
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	257 8	1 9	1199	2	Y	7					40
10	2666	N	1236	-0-	-1430	-0-	226 13	1 9	997	2	Y	12	44	1			8
11	2310	N	981	-0-	-1329	-0-	206 13	1 9	762	2	Y	12					20
12	1519	N	1005	-0-	-514	-0-	193 7	1 9	805	2	Y	6					26
*01	1240	N	919	-0-	-321	-0-	205 18	1 9	696	2	Y	16	10	1			32
02	957	N	633	-0-	-324	-0-	127 7	1 9	499	2	Y	6					38

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	260	1	1214	2	Y	2					25
							2	9									
10	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	259	1	1144	2	Y	-0-					25
11	1500	N	1040	-0-	-460	-0-	221	1	819	2	Y	-0-					25
12	1519	N	800	-0-	-719	-0-	155	1	645	2	Y	-0-					25
*01	1395	N	660	-0-	-735	-0-	150	1	510	2	Y	-0-	6	1	16	7	3
02	1015	N	495	-0-	-520	-0-	100	1	392	2	Y	3					6
							3	9									

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 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
09	15240	X	2858	-0-	-12382	-0-	502	1	2345	2	N	10					30
							11	9									
10	15748	X	3087	-0-	-12661	-0-	568	1	2506	2	N	12					42
							13	9									
11	3660	X	160	-0-	-3500	-0-	34	1	126	2	N	-0-					42
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	571	1	2378	2	N	10					52
							11	9									
*01	3100	X	184	-0-	-2916	-0-	36	1	122	2	N	24	21	1			55
							26	9									
02	2900	X	256	-0-	-2644	-0-	51	1	201	2	N	4					59
							4	9									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	404	1	1886	2	Y	-0-					19
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	453	1	1997	2	Y	-0-					19
11	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	507	1	1879	2	Y	-0-					19
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	506	1	2109	2	Y	5					24
							6	9									
*01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	592	1	2015	2	Y	24	20	1			28
							26	9									
*02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	531	1	2078	2	Y	14					42
							15	9									

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 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
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	14	1	66	2	Y	-0-					71
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	44	1	194	2	Y	-0-					71
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	82	1	304	2	Y	-0-					71
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					71
*01	248	N	10	-0-	-238	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					71
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	205	1	803	2	Y	4					75
							4	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	5940	X	4905	-0-	-1035	-0-	860	1	4017	2	Y	25					205
							28	9									
10	10261	X	4008	-0-	-6253	-0-	733	1	3235	2	Y	36	142	1			99
							40	9									
11	9930	X	4639	-0-	-5291	-0-	985	1	3654	2	Y	-0-					99
12	10261	X	5002	-0-	-5259	-0-	962	1	4008	2	Y	29					128
							32	9									
*01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1158	1	3941	2	Y	88	52	1			164
							97	9									
02	4756	X	4533	-0-	-223	-0-	911	1	3568	2	Y	49					213
							54	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2476	-0-	-284	-0-	437	1	2039	2	N	-0-					75
10	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	490	1	2160	2	N	-0-					75
11	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	544	1	2017	2	N	-0-					75
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	512	1	2134	2	N	5					80
							6	9									
*01	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	588	1	2000	2	N	22	19	1			83
							24	9									
02	2465	X	2091	-0-	-374	-0-	422	1	1651	2	N	16					99
							18	9									

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	2	Y	-0-					19
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	165	2	Y	-0-					19
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	2	Y	-0-					19
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	Y	-0-					19
*01	217	N	195	-0-	-22	-0-	44	1	151	2	Y	-0-	1	1	17	7	1
02	174	N	89	-0-	-85	-0-	18	1	71	2	Y	-0-					1

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 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
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	151	1	706	2	N	-0-					63
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	121	1	532	2	N	-0-					63
11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	128	1	474	2	N	-0-					63
12	581	X	581	-0-	-0-	-0-	112	1	468	2	N	1					64
							1	9									
*01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	157	1	535	2	N	7	4	1			67
							8	9									
*02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	108	1	422	2	N	4					71
							4	9									

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	11	1	51	2	N	-0-					106
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	253	2	N	9					115
							10	9									
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	26	1	98	2	N	-0-					115
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					117
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					117
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	172	1	675	2	N	15					132
							17	9									

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	31	1	252	2	N	4					112
							4	9									
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	33	1	258	2	N	1					113
							1	9									
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	34	1	254	2	N	5					118
							6	9									
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	33	1	258	2	N	5					123
							6	9									
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	N	7	3	1			127
							8	9									
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	263	2	N	8	2	1			133
							9	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
09	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	170	1	1377	2	N	37					210
							41	9									
10	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	178	1	1395	2	N	27	184	1			53
							30	9									
11	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	179	1	1359	2	N	35					88
							39	9									
12	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	177	1	1370	2	N	39					127
							43	9									
*01	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	178	1	1352	2	N	50	19	1			158
							55	9									
*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	183	1	1409	2	N	42	10	1			190
							46	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
09	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	307	1	2493	2	N	33	188	1			40
							36	9									
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	246	1	1931	2	N	33					73
							36	9									
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	254	1	1921	2	N	35					108
							39	9									
12	2356	N	2060	-0-	-296	-0-	230	1	1787	2	N	39					147
							43	9									
*01	2201	N	2029	-0-	-172	-0-	228	1	1735	2	N	60	24	1			183
							66	9									
02	2146	N	1953	-0-	-193	-0-	219	1	1683	2	N	46	12	1			217
							51	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	444	-0-	-126	-0-	48	1	393	2	N	3					168
							3	9									
10	558	N	427	-0-	-131	-0-	48	1	375	2	N	4					172
							4	9									
11	480	N	318	-0-	-162	-0-	37	1	281	2	N	-0-					172
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	N	5					177
							6	9									
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	N	8	5	1			180
							9	9									
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	353	2	N	8	3	1			185
							9	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-					238
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	11	1	86	2	N	-0-					238
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	13	1	95	2	N	7					245
							8	9									
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	10	1	80	2	N	-0-					245
*01	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	70	2	N	1	1	1			245
							1	9									
02	116	N	80	-0-	-36	-0-	9	1	70	2	N	1	1	1			245
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	660	-0-	-150	-0-	71	1	580	2	N	8					45
							9	9									
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	658	2	N	7					52
							8	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	90	1	683	2	N	10					62
							11	9									
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	72	1	560	2	N	8					70
							9	9									
*01	744	N	674	-0-	-70	-0-	76	1	580	2	N	16	8	1			78
							18	9									
02	754	N	664	-0-	-90	-0-	75	1	577	2	N	11	4	1			85
							12	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	15	12	8			115
							17	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	107	1	570	2	N	20	3	8			132
							22	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	91	1	449	2	N	10					142
							11	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	99	1	500	2	N	31					173
							34	9									
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	112	1	527	2	N	75	185	1	1	8	62
							83	9									
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	108	1	490	2	N	31					93
							34	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

09	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	118	1	1233	2	N	29	175	1	4	8	31
							32	9									
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	344	1	1840	2	N	53	8	8			76
							58	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	328	1	1628	2	N	69	12	8			133
							76	9									
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	319	1	1608	2	N	100	176	1	7	8	50
							110	9									
01	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	352	1	1660	2	N	47	3	8			94
							52	9									
*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	360	1	1635	2	N	49	26	1			117
							54	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

09	780	N	706	-0-	-74	-0-	59	1	621	2	N	24	7	8			109
							26	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	153	1	816	2	N	15					124
							17	9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	137	1	680	2	N	18	3	8			139
							20	9									
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	142	1	715	2	N	27	2	8			164
							30	9									
01	899	N	684	-0-	-215	-0-	117	1	550	2	N	15	2	8			177
							17	9									
02	812	N	461	-0-	-351	-0-	77	1	348	2	N	33	165	1			45
							36	9									

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

09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					169
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					169
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					169
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					169
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					169
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	5108	-0-		-322		-0-	71	1	5012	2	Y	23	22	0		1
									25	9								
10	5239	X	5122	-0-		-117		-0-	79	1	5020	2	Y	21	21	0		1
									23	9								
*11	5040	X	4415	-0-		-625		-0-	70	1	4323	2	Y	20	20	0		1
									22	9								
12	5425	X	5116	-0-		-309		-0-	106	1	4988	2	Y	20	20	0		1
									22	9								
01	5425	X	4999	-0-		-426		-0-	101	1	4819	2	Y	72	71	0		2
									79	9								
02	4930	X	4692	-0-		-238		-0-	86	1	4454	2	Y	138	136	0		4
									152	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3218	-0-		-442		-0-	45	1	3162	2	Y	10	10	0		-0-
									11	9								
10	3596	X	3438	-0-		-158		-0-	53	1	3375	2	Y	9	9	0		-0-
									10	9								
11	3480	X	2396	-0-		-1084		-0-	38	1	2348	2	Y	9	9	0		-0-
									10	9								
12	3534	X	3509	-0-		-25		-0-	72	1	3427	2	Y	9	9	0		-0-
									10	9								
01	3472	X	3356	-0-		-116		-0-	69	1	3276	2	Y	10	10	0		-0-
									11	9								
02	3219	X	3173	-0-		-46		-0-	60	1	3094	2	Y	17	17	0		-0-
									19	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
09	8610	X	8491	-0-		-119		-0-	118	1	8326	2	Y	43	43	0		1
									47	9								
10	8525	X	8417	-0-		-108		-0-	129	1	8243	2	Y	41	41	0		1
									45	9								
*11	8250	X	7194	-0-		-1056		-0-	115	1	7036	2	Y	39	39	0		1
									43	9								
12	8773	X	8175	-0-		-598		-0-	168	1	7964	2	Y	39	39	0		1
									43	9								
01	8773	X	7857	-0-		-916		-0-	161	1	7663	2	Y	30	30	0		1
									33	9								
02	8207	X	7064	-0-		-1143		-0-	134	1	6930	2	Y	-0-	1	0		-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	78	1	5493	2	Y	115	114	0			3
							127	9									
10	5797	X	5683	-0-	-114	-0-	86	1	5477	2	Y	109	109	0			3
							120	9									
*11	5610	X	4873	-0-	-737	-0-	76	1	4683	2	Y	104	104	0			3
							114	9									
12	6169	X	5714	-0-	-455	-0-	116	1	5485	2	Y	103	103	0			3
							113	9									
01	5921	X	5884	-0-	-37	-0-	120	1	5708	2	Y	51	52	0			2
							56	9									
02	5510	X	5331	-0-	-179	-0-	100	1	5170	2	Y	55	55	0			2
							61	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

09	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	36	1	2507	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	41	1	2584	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2038	-0-	-662	-0-	33	1	2005	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2529	-0-	-354	-0-	52	1	2477	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2068	-0-	-815	-0-	43	1	2025	2	Y	-0-					-0-
02	2465	X	2407	-0-	-58	-0-	46	1	2361	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

09	4140	X	3831	-0-	-309	-0-	119	1	3692	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	133	1	4136	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	145	1	4704	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	117	1	3919	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	116	1	3838	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
*02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	101	1	3570	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

09	660	N	582	-0-	-78	-0-	8	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	8	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	9	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	2	Y	-0-					-0-
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	12	1	628	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	81	1	2527	2	Y	59	58	0			2
							65	9									
10	5177	X	2885	-0-	-2292	-0-	88	1	2739	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
*11	3540	X	3221	-0-	-319	-0-	94	1	3068	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
12	3317	X	2473	-0-	-844	-0-	70	1	2353	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
01	3317	X	2344	-0-	-973	-0-	67	1	2204	2	Y	66	65	0			2
							73	9									
02	3103	X	2456	-0-	-647	-0-	64	1	2253	2	Y	126	124	0			4
							139	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	2	1	113	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	1	1	44	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	155	N	8	-0-	-147	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	124	N	12	-0-	-112	-0-	8	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4540	-0-	-380	-0-	139	1	4332	2	Y	63	62	0			2
							69	9									
10	6758	X	5286	-0-	-1472	-0-	163	1	5059	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
*11	6540	X	5724	-0-	-816	-0-	169	1	5491	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
12	6231	X	5575	-0-	-656	-0-	159	1	5349	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	158	1	5233	2	Y	91	90	0			3
							100	9									
02	5539	X	3285	-0-	-2254	-0-	89	1	3148	2	Y	44	46	0			1
							48	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

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

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	133	1	9331	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
10	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	142	1	9028	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	126	1	7768	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	194	1	9189	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	174	1	8249	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	155	1	8051	2	Y	113	111	0			3
							124	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	482	-0-	-11	-0-	9	1	473	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	40	2	Y	5	5	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	3634	-0-	-1046	-0-	111 73	1 9	3450	2	Y	66	65	0			2
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	118 68	1 9	3649	2	Y	62	62	0			2
*11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	122 66	1 9	3974	2	Y	60	60	0			2
12	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	95 65	1 9	3200	2	Y	59	59	0			2
01	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	94 76	1 9	3100	2	Y	69	69	0			2
02	3422	X	3155	-0-	-267	-0-	84 111	1 9	2960	2	Y	101	100	0			3

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
09	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	60 26	1 9	4186	2	Y	24	23	0			1
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	63 24	1 9	4038	2	Y	22	22	0			1
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	64 23	1 9	3945	2	Y	21	21	0			1
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	94 23	1 9	4459	2	Y	21	21	0			1
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	84 50	1 9	3993	2	Y	45	45	0			1
*02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	73 116	1 9	3801	2	Y	105	103	0			3

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	109	1	3392	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	115	1	3560	2	Y	-0-					-0-
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	118	1	3825	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	95	1	3206	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	95	1	3150	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3082	-0-	-427	-0-	85	1	2997	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

09	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	38	1	2685	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2346	-0-	-382	-0-	36	1	2310	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2113	-0-	-527	-0-	34	1	2079	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	51	1	2422	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2049	-0-	-679	-0-	42 25	1 9	1982	2	Y	23	22	0			1
02	2552	X	1917	-0-	-635	-0-	34 116	1 9	1767	2	Y	105	103	0			3

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
02	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

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

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	14	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	16	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	16	1	528	2	Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	461	-0-	-61	-0-	13	1	448	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 #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	7889	-0-	-1951	-0-	238	1	7416	2	Y	214	213	0			6
							235	9									
10	8308	X	8222	-0-	-86	-0-	250	1	7748	2	Y	204	204	0			6
							224	9									
*11	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	260	1	8458	2	Y	195	195	0			6
							215	9									
12	8308	X	7219	-0-	-1089	-0-	203	1	6803	2	Y	194	194	0			6
							213	9									
01	8308	X	6712	-0-	-1596	-0-	192	1	6354	2	Y	151	152	0			5
							166	9									
02	7772	X	5903	-0-	-1869	-0-	163	1	5740	2	Y	-0-	5	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3590	-0-	-10	-0-	50	1	3523	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	56	1	3558	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	3330	X	3157	-0-	-173	-0-	50	1	3093	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	77	1	3627	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	74	1	3532	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	63	1	3265	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	X	4977	-0-	-1263	-0-	154	1	4780	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
10	6448	X	5304	-0-	-1144	-0-	165	1	5097	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	187	1	6086	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
12	5828	X	4426	-0-	-1402	-0-	127	1	4263	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	160	1	5296	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	6090	X	4885	-0-	-1205	-0-	134	1	4711	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	793	X	793	-0-	-0-	-0-	25	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	Y	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	27	1	919	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	932	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	44	1	1376	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	45	1	1398	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	44	1	1440	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
12	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	35	1	1189	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	35	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1095	-0-	-210	-0-	30	1	1065	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

09	300	N	224	-0-	-76	-0-	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	6	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	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

09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	16	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	18	1	1176	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	1010	-0-	-10	-0-	16	1	994	2	Y	-0-					-0-
12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	24	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	26	1	1251	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
*02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	23	1	1181	2	Y	62	61	0			2
							68	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	19	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	43	1	2728	2	Y	-0-					-0-
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	39	1	2404	2	Y	-0-					-0-
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	71	1	3377	2	Y	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	94	1	4484	2	Y	-0-					-0-
*02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	81	1	4196	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 #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

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

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10030 - 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
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	3	3	0			-0-
*11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
01	1643	X	1206	-0-	-437	-0-	22	1	1051	2	Y	121	117	0			4
							133	9									
*02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	5	1	263	2	Y	199	197	0			6
							219	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	92	1	6452	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
10	6634	X	6586	-0-	-48	-0-	101	1	6433	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*11	6420	X	5928	-0-	-492	-0-	94	1	5784	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	142	1	6725	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
01	6851	X	6705	-0-	-146	-0-	136	1	6485	2	Y	76	75	0			2
							84	9									
*02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	120	1	6224	2	Y	159	156	0			5
							175	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	40	1	2779	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	41	1	2635	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2750	-0-	-160	-0-	44	1	2706	2	Y	-0-					-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	65	1	3091	2	Y	-0-					-0-
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	65	1	3108	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
*02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	56	1	2885	2	Y	71	70	0			2
							78	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	4579	-0-	-1451	-0-	62	1	4372	2	Y	132	131	0			4
							145	9									
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	71	1	4545	2	Y	125	125	0			4
							138	9									
*11	4560	X	3872	-0-	-688	-0-	60	1	3680	2	Y	120	120	0			4
							132	9									
12	4712	X	4347	-0-	-365	-0-	87	1	4129	2	Y	119	119	0			4
							131	9									
01	4712	X	4096	-0-	-616	-0-	82	1	3915	2	Y	90	91	0			3
							99	9									
02	4408	X	3785	-0-	-623	-0-	71	1	3684	2	Y	27	29	0			1
							30	9									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

09	3690	X	3079	-0-	-611	-0-	3040	2	39	9	N	35					67
10	3751	X	3048	-0-	-703	-0-	3013	2	35	9	N	32					99
11	3630	X	2401	-0-	-1229	-0-	2360	2	41	9	N	37					136
12	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	2673	2	42	9	N	38					174
01	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	2592	2	28	9	N	25					199
02	2987	X	2773	-0-	-214	-0-	2738	2	35	9	N	32	184	1			47

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

09	450	N	214	-0-	-236	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	233	-0-	-232	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	265	-0-	-155	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	192	-0-	-69	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

09	2070	X	1545	-0-	-525	-0-	48	1	1497	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	54	1	1688	2	Y	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	54	1	1766	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	1612	N	1189	-0-	-423	-0-	34	1	1146	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	64	1	2125	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	67	1	2371	2	Y	21	20	0			1
							23	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	21030	X	18878	-0-	-2152	-0-	588	1	18290	2	Y	-0-					-0-
10	21731	X	20028	-0-	-1703	-0-	626	1	19402	2	Y	-0-					-0-
11	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	673	1	21851	2	Y	-0-					-0-
12	19654	X	18557	-0-	-1097	-0-	537	1	18020	2	Y	-0-					-0-
01	20026	X	18130	-0-	-1896	-0-	533	1	17597	2	Y	-0-					-0-
02	21750	X	16994	-0-	-4756	-0-	469	1	16525	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2526	-0-	-204	-0-	79	1	2447	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	81	1	2503	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	1493	-0-	-1327	-0-	45	1	1448	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	1078	-0-	-1526	-0-	31	1	1027	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
01	2604	X	1472	-0-	-1132	-0-	42	1	1398	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
*02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	62	1	2200	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	9041	-0-	-79	-0-	124	1	8731	2	Y	169	168	0			5
							186	9									
10	9424	X	8821	-0-	-603	-0-	133	1	8511	2	Y	161	161	0			5
							177	9									
*11	9120	X	7098	-0-	-2022	-0-	111	1	6818	2	Y	154	154	0			5
							169	9									
12	9672	X	9079	-0-	-593	-0-	185	1	8726	2	Y	153	153	0			5
							168	9									
01	9672	X	7154	-0-	-2518	-0-	144	1	6852	2	Y	144	145	0			4
							158	9									
02	8729	X	8169	-0-	-560	-0-	152	1	7867	2	Y	136	136	0			4
							150	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	164	1	11508	2	Y	316	314	0			9
							348	9									
10	13826	X	13282	-0-	-544	-0-	200	1	12752	2	Y	300	300	0			9
							330	9									
*11	13380	X	12423	-0-	-957	-0-	194	1	11913	2	Y	287	287	0			9
							316	9									
12	13764	X	12076	-0-	-1688	-0-	244	1	11518	2	Y	285	285	0			9
							314	9									
01	13268	X	10983	-0-	-2285	-0-	223	1	10602	2	Y	144	149	0			4
							158	9									
02	12412	X	11363	-0-	-1049	-0-	212	1	10972	2	Y	163	162	0			5
							179	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30524	X	30524	-0-	-0-	-0-	947	1	29487	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
10	33057	X	33057	-0-	-0-	-0-	1031	1	31939	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
*11	37293	X	37293	-0-	-0-	-0-	1111	1	36099	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
12	31030	X	31030	-0-	-0-	-0-	895	1	30052	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
01	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-	909	1	30016	2	Y	90	89	0			3
							99	9									
*02	29821	X	29821	-0-	-0-	-0-	816	1	28762	2	Y	221	218	0			6
							243	9									

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

09	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					112
10	744	N	288	-0-	-456	-0-	286	2	2	9	N	2					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1384	2	25	9	N	23					105
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1254	2	22	9	N	20					125
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1083	2	22	9	N	20					145
12	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1321	2	21	9	N	19					164
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1249	2	25	9	N	23					187
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1278	2	25	9	N	23					210

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

09	2010	X	94	-0-	-1916	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1208	-0-	-621	-0-	38	1	1170	2	Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	326	-0-	-883	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	177	-0-	-461	-0-	5	1	172	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 #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3737	-0-	-343	-0-	52	1	3633	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
10	4247	X	3707	-0-	-540	-0-	56	1	3603	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*11	3990	X	3062	-0-	-928	-0-	48	1	2967	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
12	4216	X	3599	-0-	-617	-0-	74	1	3479	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
01	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	76	1	3627	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
02	3625	X	1610	-0-	-2015	-0-	29	1	1513	2	Y	62	61	0			2
							68	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3957	2	2	9	N	2					99
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					99
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3098	2	12	9	N	11					110
12	3069	X	115	-0-	-2954	-0-	115	2			N	-0-					110
01	3069	X	138	-0-	-2931	-0-	138	2			N	-0-					110
02	2871	X	199	-0-	-2672	-0-	199	2			N	-0-					110

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
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2428	2	41	9	N	37					152
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2618	2	53	9	N	48					200
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2732	2	51	9	N	46	178	1			68
12	3100	N	4107	-0-	1007	1007	4061	2	46	9	N	42					110
01	3100	N	4055	-0-	955	1962	3989	2	66	9	N	60					170
*02	2900	N	3799	-0-	899	2861	3749	2	50	9	N	45	190	1			25

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	10	1	691	2	Y	163	162	0			4
							179	9									
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	9	1	601	2	Y	156	155	0			5
							172	9									
*11	900	N	613	-0-	-287	-0-	7	1	442	2	Y	149	149	0			5
							164	9									
12	899	N	702	-0-	-197	-0-	11	1	529	2	Y	147	148	0			4
							162	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	108	109	0			3
							119	9									
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	9	1	482	2	Y	71	72	0			2
							78	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5603	-0-	-427	-0-	172	1	5356	2	Y	68	67	0			2
							75	9									
10	5952	X	5929	-0-	-23	-0-	183	1	5676	2	Y	64	64	0			2
							70	9									
*11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	196	1	6360	2	Y	62	62	0			2
							68	9									
12	5952	X	5403	-0-	-549	-0-	154	1	5182	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
01	5952	X	5099	-0-	-853	-0-	148	1	4889	2	Y	56	56	0			2
							62	9									
02	5568	X	4524	-0-	-1044	-0-	124	1	4377	2	Y	21	22	0			1
							23	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

09	900	N	862	-0-	-38	-0-	27	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	Y	-0-					-0-
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-					130
10	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			N	-0-					130
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			N	-0-					130
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					130
01	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					130
02	1015	N	930	-0-	-85	-0-	930	2			N	-0-					130

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	163	1	5086	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5797	-0-	-155	-0-	181	1	5616	2	Y	-0-					-0-
11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	188	1	6122	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5092	-0-	-364	-0-	147	1	4945	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5269	-0-	-528	-0-	155	1	5114	2	Y	-0-					-0-
02	5858	X	4787	-0-	-1071	-0-	132	1	4655	2	Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 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
09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	125	1	8820	2	N	-0-					-0-
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	134	1	8532	2	N	-0-					-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	116	1	7115	2	N	-0-					-0-
12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	169	1	7967	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5419	-0-	-812	-0-	112	1	5307	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	2461	-0-	-3368	-0-	47	1	2414	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
09	11850	X	8435	-0-	-3415	-0-	260	1	8083	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
10	11594	X	5518	-0-	-6076	-0-	170	1	5274	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
*11	11220	X	5128	-0-	-6092	-0-	151	1	4904	2	Y	66	66	0			2
							73	9									
12	10881	X	3687	-0-	-7194	-0-	105	1	3513	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
01	10385	X	3087	-0-	-7298	-0-	89	1	2932	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
02	8149	X	2989	-0-	-5160	-0-	82	1	2907	2	Y	-0-	2	0			-0-

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
09	6360	X	4315	-0-	-2045	-0-	134	1	4181	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4337	-0-	-1119	-0-	136	1	4201	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4653	-0-	-627	-0-	139	1	4514	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	3652	-0-	-1773	-0-	106	1	3546	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	3562	-0-	-1336	-0-	105	1	3457	2	Y	-0-					-0-
02	4495	X	3173	-0-	-1322	-0-	88	1	3085	2	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 #: 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
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	9	1	600	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
10	1116	N	423	-0-	-693	-0-	6	1	363	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*11	1080	N	685	-0-	-395	-0-	10	1	623	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	11	1	527	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	667	N	349	-0-	-318	-0-	7	1	342	2	Y	-0-	1	0			-0-

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
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	17	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	290	-0-	-144	-0-	8	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	17	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	398	-0-	-182	-0-	11	1	387	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 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
09	3000	N	53591	-0-	50591	148124	1654	1	51496	2	Y	401	399	0			11
							441	9									
10	192096	X	43972	-0-	-148124	-0-	1362	1	42191	2	Y	381	381	0			11
							419	9									
*11	73080	X	46888	-0-	-26192	-0-	1388	1	45098	2	Y	365	365	0			11
							402	9									
12	68138	X	40102	-0-	-28036	-0-	1148	1	38556	2	Y	362	362	0			11
							398	9									
01	68138	X	32684	-0-	-35454	-0-	946	1	31257	2	Y	437	435	0			13
							481	9									
02	51794	X	27318	-0-	-24476	-0-	749	1	26419	2	Y	136	145	0			4
							150	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
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	7	1	500	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	899	N	709	-0-	-190	-0-	10	1	654	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	11	1	676	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
12	558	N	109	-0-	-449	-0-	1	1	65	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
01	713	N	70	-0-	-643	-0-	18	2	52	9	Y	47	47	0			1
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	15	1	775	2	Y	77	76	0			2
							85	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	85	1	2640	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	91	1	2813	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	96	1	3115	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
12	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	76	1	2537	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
01	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	75	1	2462	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	2610	X	2420	-0-	-190	-0-	67	1	2353	2	Y	-0-	1	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7152	-0-	-378	-0-	100	1	7043	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	7223	X	6875	-0-	-348	-0-	106	1	6760	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	6990	X	5831	-0-	-1159	-0-	93	1	5730	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	7657	X	6521	-0-	-1136	-0-	135	1	6378	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	7378	X	6461	-0-	-917	-0-	133	1	6314	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	6902	X	6127	-0-	-775	-0-	115	1	5982	2	Y	27	26	0			1
							30	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 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
09	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	148	1	10424	2	N	-0-					-0-
10	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	153	1	9764	2	N	-0-					-0-
11	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	128	1	7865	2	N	-0-					-0-
12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	178	1	8424	2	N	-0-					-0-
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	164	1	7813	2	N	-0-					-0-
02	7395	X	7154	-0-	-241	-0-	135	1	7019	2	N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6403	-0-	-467	-0-	90	1	6313	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	5914	-0-	-844	-0-	91	1	5823	2	Y	-0-					-0-
11	6540	X	4728	-0-	-1812	-0-	76	1	4652	2	Y	-0-					-0-
12	6758	X	5218	-0-	-1540	-0-	106	1	5017	2	Y	86	83	0			3
							95	9									
01	6603	X	6020	-0-	-583	-0-	119	1	5669	2	Y	211	208	0			6
							232	9									
02	6177	X	5554	-0-	-623	-0-	98	1	5070	2	Y	351	347	0			10
							386	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1110	N	220	-0-	-890	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	7	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	38	1	2363	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	36	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	323	-0-	-111	-0-	7	1	316	2	Y	-0-					-0-
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	33	1	1724	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	9227	-0-	-283	-0-	272	1	8469	2	Y	442	439	0			12
							486	9									
10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	293	1	9093	2	Y	419	419	0			12
							461	9									
*11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	314	1	10213	2	Y	402	402	0			12
							442	9									
12	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	252	1	8477	2	Y	399	399	0			12
							439	9									
01	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	252	1	8335	2	Y	345	346	0			11
							380	9									
*02	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	212	1	7469	2	Y	20	30	0			1
							22	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1161	-0-	-1149	-0-	16	1	1132	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	25	1	1616	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	22	1	1373	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	33	1	1582	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	28	1	1341	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	1115	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	1178	2	102	9	N	93					184
10	1643	N	1219	-0-	-424	-0-	1107	2	112	9	N	102	184	1			102
11	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	1211	2	98	9	N	89					191
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1692	2	88	9	N	80					271
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1618	2	176	9	N	160	193	1			238
*02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1493	2	127	9	N	115	111	1			242

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	18	1	1271	2	Y	68	67	0			2
							75	9									
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	16	1	997	2	Y	64	64	0			2
							70	9									
*11	750	N	721	-0-	-29	-0-	10	1	644	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	13	1	625	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
02	696	N	645	-0-	-51	-0-	10	1	505	2	Y	118	117	0			3
							130	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

09	630	X	243	-0-	-387	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	363	2	Y	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10474 - 10611

09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
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	2900	N	4745	-0-	1845	1845	82	1	4232	2	Y	392	381	0			11
							431	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 02/16/2020 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 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	EOM BALANCE
09	12600	X	9266	-0-	-3334	-0-	127	1	8964	2	Y	159	158	0	4
							175	9							
10	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	131	1	8379	2	Y	151	151	0	4
							166	9							
*11	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	112	1	6898	2	Y	145	145	0	4
							160	9							
12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	158	1	7451	2	Y	144	144	0	4
							158	9							
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	146	1	6958	2	Y	88	89	0	3
							97	9							
02	5887	X	5309	-0-	-578	-0-	100	1	5199	2	Y	9	12	0	-0-
							10	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	253	2	Y	144	143	0	4
							158	9							
10	806	N	439	-0-	-367	-0-	4	1	285	2	Y	136	136	0	4
							150	9							
*11	480	N	329	-0-	-151	-0-	3	1	183	2	Y	130	130	0	4
							143	9							
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	Y	129	129	0	4
							142	9							
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	5	1	252	2	Y	70	72	0	2
							77	9							
02	319	N	272	-0-	-47	-0-	5	1	267	2	Y	-0-	2	0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	19	1	1334	2	Y	114	113	0	3
							125	9							
10	1364	N	867	-0-	-497	-0-	12	1	736	2	Y	108	108	0	3
							119	9							
*11	1320	N	926	-0-	-394	-0-	13	1	800	2	Y	103	103	0	3
							113	9							
12	1364	N	741	-0-	-623	-0-	13	1	616	2	Y	102	102	0	3
							112	9							
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	24	1	1154	2	Y	71	72	0	2
							78	9							
*02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	27	1	1386	2	Y	-0-	2	0	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

09	8490	X	3718	-0-	-4772	-0-	116	1	3602	2	Y	-0-			-0-
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	118	1	3644	2	Y	-0-			-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	88	1	2844	2	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	68	1	2278	2	Y	-0-			-0-
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	186	1	6142	2	Y	-0-			-0-
02	2639	X	2622	-0-	-17	-0-	72	1	2550	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 #: 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
09	1320	X	1087	-0-	-233	-0-	15	1	1072	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	16	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	961	-0-	-149	-0-	15	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	22	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	23	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	21	1	1074	2	Y	143	139	0			4
							157	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 10656

09	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	138	1	9690	2	Y	-0-					-0-
10	15035	X	9268	-0-	-5767	-0-	143	1	9125	2	Y	-0-					-0-
11	14400	X	7388	-0-	-7012	-0-	118	1	7270	2	Y	-0-					-0-
12	13330	X	8217	-0-	-5113	-0-	170	1	8041	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	10974	X	7604	-0-	-3370	-0-	156	1	7434	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	9512	X	6488	-0-	-3024	-0-	122	1	6342	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

09	3060	X	2143	-0-	-917	-0-	65	1	2015	2	Y	57	56	0			2
							63	9									
10	3286	X	2507	-0-	-779	-0-	76	1	2370	2	Y	55	55	0			2
							61	9									
*11	3180	X	2668	-0-	-512	-0-	78	1	2532	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
12	3038	X	2187	-0-	-851	-0-	62	1	2068	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
01	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	61	1	2002	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
02	2581	X	1994	-0-	-587	-0-	55	1	1939	2	Y	-0-	2	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386

09	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	465	1	14483	2	Y	-0-					-0-
10	12090	X	11992	-0-	-98	-0-	185	1	11807	2	Y	-0-					-0-
11	17850	X	8186	-0-	-9664	-0-	131	1	8055	2	Y	-0-					-0-
12	18445	X	8388	-0-	-10057	-0-	174	1	8210	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	18445	X	7567	-0-	-10878	-0-	156	1	7404	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	14442	X	6360	-0-	-8082	-0-	120	1	6230	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

09	3120	X	2834	-0-	-286	-0-	40	1	2794	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	935	-0-	-2165	-0-	14	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	1622	-0-	-1378	-0-	26	1	1596	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	63	1	2985	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1367	-0-	-1547	-0-	28	1	1336	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2726	X	155	-0-	-2571	-0-	3	1	152	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410

09	11580	X	8330	-0-	-3250	-0-	116	1	8155	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
10	9610	X	7453	-0-	-2157	-0-	114	1	7281	2	Y	53	52	0			2
							58	9									
*11	9300	X	5740	-0-	-3560	-0-	91	1	5594	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
12	9610	X	6461	-0-	-3149	-0-	133	1	6275	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
01	9610	X	6164	-0-	-3446	-0-	126	1	6006	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	8062	X	4808	-0-	-3254	-0-	91	1	4708	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

09	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	126	1	8888	2	Y	144	143	0			4
							158	9									
10	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	130	1	8313	2	Y	137	137	0			4
							151	9									
*11	5340	X	4685	-0-	-655	-0-	73	1	4468	2	Y	131	131	0			4
							144	9									
12	5518	X	5083	-0-	-435	-0-	102	1	4838	2	Y	130	130	0			4
							143	9									
01	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	107	1	5086	2	Y	43	46	0			1
							47	9									
02	5162	X	4779	-0-	-383	-0-	90	1	4681	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

09	7200	X	6804	-0-	-396	-0-	95	1	6709	2	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6089	-0-	-948	-0-	94	1	5995	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	5593	-0-	-1217	-0-	90	1	5503	2	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6562	-0-	-506	-0-	136	1	6420	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	7037	X	6402	-0-	-635	-0-	131	1	6241	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
02	6583	X	5744	-0-	-839	-0-	107	1	5535	2	Y	93	91	0			3
							102	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2589	-0-	-51	-0-	36	1	2517	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	41	1	2603	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*11	2430	N	2268	-0-	-162	-0-	36	1	2199	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
12	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	51	1	2413	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
01	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	49	1	2346	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	2204	N	2074	-0-	-130	-0-	39	1	2035	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1927	-0-	-383	-0-	27	1	1893	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	25	1	1564	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	2340	N	1088	-0-	-1252	-0-	17	1	1064	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	1984	N	643	-0-	-1341	-0-	13	1	623	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	1581	N	141	-0-	-1440	-0-	3	1	132	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	161	1	5009	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5344	-0-	-515	-0-	167	1	5177	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5517	-0-	-153	-0-	165	1	5352	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	4555	-0-	-1180	-0-	128	1	4303	2	Y	113	110	0			3
							124	9									
01	5549	X	4554	-0-	-995	-0-	129	1	4270	2	Y	141	140	0			4
							155	9									
02	5336	X	4378	-0-	-958	-0-	114	1	4008	2	Y	233	230	0			7
							256	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	4037	-0-	-43	-0-	57	1	3980	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	62	1	3939	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3368	-0-	-562	-0-	54	1	3314	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3589	-0-	-627	-0-	74	1	3515	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	85	1	4017	2	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3698	-0-	-217	-0-	70	1	3628	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4934	2	65	9	N	59	184	0			23
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4890	2	67	9	N	61					84
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4387	2	74	9	N	67					151
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4853	2	77	9	N	70					221
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4806	2	90	9	N	82	182	1			121
*02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4388	2	58	9	N	53					174

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7806	X	7806	-0-		-0-	-0-	107	1	7555	2	Y	131	130	0			4
								144	9									
10	7547	X	7547	-0-		-0-	-0-	114	1	7297	2	Y	124	124	0			4
								136	9									
*11	6406	X	6406	-0-		-0-	-0-	101	1	6174	2	Y	119	119	0			4
								131	9									
12	7134	X	7134	-0-		-0-	-0-	145	1	6859	2	Y	118	118	0			4
								130	9									
01	6849	X	6849	-0-		-0-	-0-	139	1	6599	2	Y	101	102	0			3
								111	9									
*02	6543	X	6543	-0-		-0-	-0-	123	1	6392	2	Y	25	27	0			1
								28	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	6992	-0-		-688	-0-	217	1	6762	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
10	7333	X	7333	-0-		-0-	-0-	229	1	7091	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
11	8311	X	8311	-0-		-0-	-0-	248	1	8051	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
12	6833	X	6833	-0-		-0-	-0-	197	1	6624	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
01	7114	X	7114	-0-		-0-	-0-	209	1	6892	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*02	6643	X	6643	-0-		-0-	-0-	183	1	6450	2	Y	9	9	0			-0-
								10	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6306	X	6306	-0-		-0-	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-
10	6365	X	6365	-0-		-0-	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
11	6029	X	6029	-0-		-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
12	6525	X	6525	-0-		-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-		-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-
*02	6348	X	6348	-0-		-0-	-0-	6348	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2764	-0-		-206	-0-	39	1	2717	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
10	2852	X	2728	-0-		-124	-0-	42	1	2679	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
11	2670	X	2355	-0-		-315	-0-	38	1	2310	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
12	2914	X	2514	-0-		-400	-0-	52	1	2455	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
01	2852	X	2566	-0-		-286	-0-	53	1	2502	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
02	2668	X	2384	-0-		-284	-0-	45	1	2308	2	Y	28	27	0			1
								31	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4127	X	4127	-0-		-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
10	4450	X	4450	-0-		-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
11	4303	X	4303	-0-		-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
12	4277	X	4277	-0-		-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3827	-0-		-420	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
02	3973	X	3504	-0-		-469	-0-	3504	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
09	5490	X	4910	-0-	-580	-0-	69	1	4835	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	5270	X	5134	-0-	-136	-0-	79	1	5049	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	5100	X	3607	-0-	-1493	-0-	58	1	3545	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	5270	X	4782	-0-	-488	-0-	99	1	4679	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	101	1	4807	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	4814	X	4458	-0-	-356	-0-	84	1	4374	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

09	4800	X	3325	-0-	-1475	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3563	-0-	-560	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	2392	-0-	-1598	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	2360	-0-	-1732	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2265	-0-	-1703	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
02	3335	X	2066	-0-	-1269	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	100	1	3124	2	Y	-0-					-0-
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	127	1	3939	2	Y	-0-					-0-
11	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	185	1	6020	2	Y	-0-					-0-
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	117	1	3932	2	Y	-0-					-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	151	1	4987	2	Y	-0-					-0-
*02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	156	1	5482	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

09	2460	X	2332	-0-	-128	-0-	70	1	2170	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
10	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	81	1	2498	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
*11	2790	X	1686	-0-	-1104	-0-	48	1	1558	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
12	2666	X	1293	-0-	-1373	-0-	35	1	1183	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
01	2666	X	1961	-0-	-705	-0-	55	1	1827	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
02	2494	X	673	-0-	-1821	-0-	16	1	547	2	Y	100	99	0			3
							110	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	40	1	2823	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	46	1	2965	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
*11	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	38	1	2341	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
12	3131	X	2840	-0-	-291	-0-	58	1	2754	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
01	3131	X	2669	-0-	-462	-0-	54	1	2583	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	2842	X	2490	-0-	-352	-0-	46	1	2394	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

09	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	60	1	4231	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
10	4588	X	4412	-0-	-176	-0-	67	1	4267	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
*11	4440	X	3878	-0-	-562	-0-	61	1	3742	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
12	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	92	1	4364	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
01	4557	X	4125	-0-	-432	-0-	85	1	4019	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
02	4234	X	3397	-0-	-837	-0-	64	1	3327	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

09	1680	X	1307	-0-	-373	-0-	180	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	815	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	504	1	1314	2	Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	558	1	1277	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	525	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1686	-0-	-83	-0-	574	1	1112	2	Y	-0-					-0-

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
09	3870	X	3464	-0-	-406	-0-	463	1	2892	2	Y	99	87	0			95
							109	9									
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	1743	1	2451	2	Y	66	93	0			68
							73	9									
11	3810	X	3625	-0-	-185	-0-	982	1	2560	2	Y	75	84	0			59
							83	9									
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1290	1	2953	2	Y	58	65	1			52
							64	9									
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1409	1	3196	2	Y	65					117
							72	9									
*02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1493	1	2892	2	Y	75	136	1			56
							83	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
09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	160	1	11254	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
10	11253	X	11213	-0-	-40	-0-	172	1	10987	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*11	10980	X	9389	-0-	-1591	-0-	150	1	9187	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
12	11749	X	10807	-0-	-942	-0-	223	1	10532	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
01	11749	X	10661	-0-	-1088	-0-	219	1	10401	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
02	10991	X	9842	-0-	-1149	-0-	185	1	9604	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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
09	5970	X	5850	-0-	-120	-0-	81	1	5679	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	90	1	5716	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
*11	5640	X	5063	-0-	-577	-0-	80	1	4900	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
12	5828	X	5683	-0-	-145	-0-	116	1	5486	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
01	5828	X	5417	-0-	-411	-0-	111	1	5253	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
02	5452	X	4586	-0-	-866	-0-	86	1	4438	2	Y	56	55	0			2
							62	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
09	5520	X	4915	-0-	-605	-0-	153	1	4756	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	160	1	4962	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	176	1	5712	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	137	1	4617	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	5053	X	5014	-0-	-39	-0-	147	1	4861	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	4727	X	4510	-0-	-217	-0-	124	1	4380	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	106	1	3292	2	Y	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	110	1	3419	2	Y	-0-					-0-
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	108	1	3519	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	94	1	3142	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3060	-0-	-381	-0-	90	1	2970	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	2772	-0-	-447	-0-	76	1	2696	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

09	6720	X	5031	-0-	-1689	-0-	679	1	4239	2	Y	103	95	0			99
							113	9									
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	2545	1	3579	2	Y	67	96	0			70
							74	9									
11	4770	X	4376	-0-	-394	-0-	1176	1	3065	2	Y	123	96	0			97
							135	9									
12	4929	X	3902	-0-	-1027	-0-	1154	1	2641	2	Y	97	107	1			87
							107	9									
01	4929	X	3091	-0-	-1838	-0-	909	1	2062	2	Y	109					196
							120	9									
02	4611	X	2835	-0-	-1776	-0-	919	1	1780	2	Y	124	227	1			93
							136	9									

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	513	-0-	-169	-0-	213	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	410	-0-	-250	-0-	114	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	112	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	123	1	280	2	Y	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	170	1	328	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

09	8310	X	7288	-0-	-1022	-0-	222	1	6915	2	Y	137	136	0			4
							151	9									
10	7812	X	7697	-0-	-115	-0-	236	1	7318	2	Y	130	130	0			4
							143	9									
*11	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	252	1	8186	2	Y	125	125	0			4
							138	9									
12	7688	X	7150	-0-	-538	-0-	203	1	6811	2	Y	124	124	0			4
							136	9									
01	7688	X	7125	-0-	-563	-0-	205	1	6756	2	Y	149	148	0			5
							164	9									
02	7308	X	6644	-0-	-664	-0-	181	1	6376	2	Y	79	82	0			2
							87	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

09	3060	X	3007	-0-	-53	-0-	92	1	2863	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
10	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	87	1	2704	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*11	2970	X	1951	-0-	-1019	-0-	57	1	1853	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
12	3100	X	1084	-0-	-2016	-0-	30	1	1011	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
01	3100	X	1256	-0-	-1844	-0-	36	1	1174	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	2900	X	2816	-0-	-84	-0-	78	1	2735	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

09	990	N	959	-0-	-31	-0-	132	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	445	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	229	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	806	-0-	-186	-0-	245	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	764	-0-	-321	-0-	234	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	666	-0-	-146	-0-	227	1	439	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

09	9870	X	1011	-0-	-8859	-0-	140	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1282	-0-	-1012	-0-	533	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	3959	1	10318	2	Y	-0-					-0-
12	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	3493	1	7996	2	Y	-0-					-0-
01	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	3005	1	6817	2	Y	-0-					-0-
*02	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	2588	1	5014	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 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	5621	-0-	-1609	-0-	173	1	5386	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	173	1	5371	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
*11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	178	1	5771	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
12	5270	X	4718	-0-	-552	-0-	135	1	4531	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
01	5270	X	4302	-0-	-968	-0-	125	1	4132	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
*02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	334	1	11778	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

09	3660	X	2605	-0-	-1055	-0-	36	1	2559	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	52	1	3346	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	3600	X	2743	-0-	-857	-0-	44	1	2690	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	3844	X	1628	-0-	-2216	-0-	34	1	1585	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	3410	X	2031	-0-	-1379	-0-	42	1	1981	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	3190	X	1744	-0-	-1446	-0-	33	1	1699	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	66	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	190	-0-	-430	-0-	79	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	209	-0-	-541	-0-	58	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	336	-0-	-160	-0-	102	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	446	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	247	1	479	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

09	11100	X	10432	-0-	-668	-0-	316	1	9849	2	Y	243	241	0			7
							267	9									
10	11718	X	10834	-0-	-884	-0-	331	1	10250	2	Y	230	230	0			7
							253	9									
*11	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	342	1	11118	2	Y	220	220	0			7
							242	9									
12	11718	X	9429	-0-	-2289	-0-	266	1	8922	2	Y	219	219	0			7
							241	9									
01	11191	X	9182	-0-	-2009	-0-	264	1	8717	2	Y	183	184	0			6
							201	9									
02	10962	X	8352	-0-	-2610	-0-	230	1	8098	2	Y	22	27	0			1
							24	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

09	180	N	157	-0-	-23	-0-	22	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	75	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	43	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	74	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	73	1	166	2	Y	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	98	1	189	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4113	-0-	-837	-0-	128	1	3970	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	135	1	4193	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	150	1	4868	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	113	1	3793	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	109	1	3592	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	4002	X	3745	-0-	-257	-0-	103	1	3632	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117

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
09	1110	X	678	-0-	-432	-0-	21	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	708	-0-	-377	-0-	22	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	23	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	607	-0-	-106	-0-	18	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	15	1	481	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	13283	-0-	10383	10383	366	1	12917	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 9668

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
09	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	164	1	11550	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	127	1	8115	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
*11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	81	1	4961	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	93	1	4418	2	Y	76	76	0			2
							84	9									
01	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	81	1	3865	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
02	3915	X	3198	-0-	-717	-0-	61	1	3137	2	Y	-0-	1	0			-0-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	9	Y	23	23	0			1
10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	2	40	9	Y	36	36	0			1
*11	52	X	52	-0-	-0-	-0-	7	2	45	9	Y	41	41	0			1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	42	42	0			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	52	51	0			2
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	83	83	0			2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

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

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

09	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	452	1	14076	2	Y	-0-					-0-
10	16802	X	15389	-0-	-1413	-0-	481	1	14908	2	Y	-0-					-0-
11	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	496	1	16123	2	Y	-0-					-0-
12	15841	X	13628	-0-	-2213	-0-	391	1	13117	2	Y	109	106	0			3
							120	9									
01	15841	X	13306	-0-	-2535	-0-	387	1	12768	2	Y	137	136	0			4
							151	9									
02	16008	X	12289	-0-	-3719	-0-	332	1	11709	2	Y	225	223	0			6
							248	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

09	270	N	201	-0-	-69	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

09	11220	X	9665	-0-	-1555	-0-	301	1	9364	2	Y	-0-					-0-
10	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	315	1	9748	2	Y	-0-					-0-
11	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	325	1	10548	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
12	9765	X	9688	-0-	-77	-0-	278	1	9330	2	Y	73	72	0			2
							80	9									
01	9765	X	9525	-0-	-240	-0-	278	1	9181	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
02	9135	X	8920	-0-	-215	-0-	246	1	8664	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

09	7500	X	6779	-0-	-721	-0-	205	1	6386	2	Y	171	169	0			5
							188	9									
10	8463	X	4531	-0-	-3932	-0-	137	1	4237	2	Y	143	144	0			4
							157	9									
*11	8190	X	6293	-0-	-1897	-0-	183	1	5938	2	Y	156	155	0			5
							172	9									
12	7006	X	6597	-0-	-409	-0-	186	1	6249	2	Y	147	148	0			4
							162	9									
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	208	1	6880	2	Y	101	102	0			3
							111	9									
02	6554	X	6527	-0-	-27	-0-	179	1	6311	2	Y	34	36	0			1
							37	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	85	1	2652	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	90	1	2799	2	Y	-0-					-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	95	1	3088	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	75	1	2503	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	75	1	2489	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
02	2958	X	2541	-0-	-417	-0-	67	1	2351	2	Y	112	110	0			3
							123	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	52	1	3632	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	57	1	3664	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	3720	X	3189	-0-	-531	-0-	51	1	3132	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	76	1	3598	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	75	1	3577	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3567	X	3467	-0-	-100	-0-	66	1	3401	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	228	1	7086	2	Y	-0-					-0-
10	8897	X	6079	-0-	-2818	-0-	190	1	5889	2	Y	-0-					-0-
11	9180	X	5303	-0-	-3877	-0-	158	1	5145	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	1129	-0-	-7427	-0-	33	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	2805	-0-	-5751	-0-	82	1	2723	2	Y	-0-					-0-
02	7076	X	5160	-0-	-1916	-0-	140	1	4926	2	Y	85	83	0			2
							94	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	55	1	1709	2	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1855	-0-	-67	-0-	58	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	60	1	1957	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1655	-0-	-267	-0-	48	1	1607	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	1648	-0-	-243	-0-	48	1	1600	2	Y	-0-					-0-
02	1798	X	1550	-0-	-248	-0-	43	1	1507	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	83	1	2586	2	Y	340	338	0			9
							374	9									
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	89	1	2762	2	Y	324	323	0			10
							356	9									
*11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	95	1	3101	2	Y	308	309	0			9
							339	9									
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	76	1	2562	2	Y	307	307	0			9
							338	9									
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	77	1	2535	2	Y	343	342	0			10
							377	9									
*02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	67	1	2374	2	Y	498	494	0			14
							548	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	5670	X	4887	-0-	-783	-0-	152	1	4735	2	Y	-0-					-0-
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	198	1	6132	2	Y	-0-					-0-
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	219	1	7105	2	Y	-0-					-0-
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	171	1	5731	2	Y	-0-					-0-
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	168	1	5551	2	Y	-0-					-0-
02	5249	X	4762	-0-	-487	-0-	131	1	4631	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

09	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	148	1	10399	2	Y	76	76	0			2
							84	9									
10	10571	X	9792	-0-	-779	-0-	150	1	9562	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
*11	10230	X	8538	-0-	-1692	-0-	136	1	8325	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
12	10695	X	9837	-0-	-858	-0-	202	1	9559	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
01	10695	X	8623	-0-	-2072	-0-	176	1	8377	2	Y	64	64	0			2
							70	9									
02	10005	X	7143	-0-	-2862	-0-	134	1	6944	2	Y	59	59	0			2
							65	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

09	14040	X	13766	-0-	-274	-0-	422	1	13123	2	Y	201	200	0			5
							221	9									
10	16027	X	12876	-0-	-3151	-0-	396	1	12283	2	Y	179	179	0			5
							197	9									
*11	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	497	1	16147	2	Y	185	184	0			6
							204	9									
12	14787	X	12474	-0-	-2313	-0-	355	1	11922	2	Y	179	180	0			5
							197	9									
01	14384	X	13244	-0-	-1140	-0-	383	1	12662	2	Y	181	180	0			6
							199	9									
02	16298	X	11970	-0-	-4328	-0-	324	1	11408	2	Y	216	216	0			6
							238	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

09	9960	X	8738	-0-	-1222	-0-	121	1	8495	2	Y	111	110	0			3
							122	9									
10	10292	X	9019	-0-	-1273	-0-	137	1	8766	2	Y	105	105	0			3
							116	9									
*11	8370	X	7030	-0-	-1340	-0-	111	1	6809	2	Y	100	100	0			3
							110	9									
12	9021	X	7870	-0-	-1151	-0-	161	1	7599	2	Y	100	100	0			3
							110	9									
01	9021	X	7133	-0-	-1888	-0-	146	1	6915	2	Y	65	66	0			2
							72	9									
02	8439	X	6670	-0-	-1769	-0-	124	1	6434	2	Y	102	101	0			3
							112	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

09	3060	X	455	-0-	-2605	-0-	6	1	446	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	40	1	2545	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	3060	X	2729	-0-	-331	-0-	44	1	2682	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	66	1	3104	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	62	1	2965	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	59	1	3058	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

09	1170	N	904	-0-	-266	-0-	26	1	801	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
10	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	41	1	1271	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	42	1	1351	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	36	1	1214	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
01	1395	N	960	-0-	-435	-0-	25	1	838	2	Y	88	87	0			3
							97	9									
02	1421	N	1074	-0-	-347	-0-	28	1	999	2	Y	43	45	0			1
							47	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

09	5220	X	4842	-0-	-378	-0-	151	1	4691	2	Y	-0-					-0-
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	166	1	5146	2	Y	-0-					-0-
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	177	1	5738	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4914	-0-	-77	-0-	140	1	4715	2	Y	54	52	0			2
							59	9									
01	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	143	1	4732	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
02	5713	X	3138	-0-	-2575	-0-	83	1	2926	2	Y	117	116	0			3
							129	9									

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

*06	5160	X	4712	-0-	-448	-0-	4240	2	472	9	N	429	371	1			169
07	5332	X	4341	-0-	-991	-0-	3855	2	486	9	N	442	360	1			251
08	5425	X	4371	-0-	-1054	-0-	3921	2	450	9	N	409	549	1			111
09	5280	X	4178	-0-	-1102	-0-	3725	2	453	9	N	412	367	1			156
10	5456	X	3941	-0-	-1515	-0-	3471	2	470	9	N	427	374	1			209
11	5280	X	3795	-0-	-1485	-0-	3413	2	382	9	N	347	369	1			187
12	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	3731	2	446	9	N	405	356	1			236
01	4371	X	4076	-0-	-295	-0-	3618	2	458	9	N	416	353	1			299
02	4031	X	3548	-0-	-483	-0-	3172	2	376	9	N	342	382	1			259

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	5520	X	5491	-0-	-29	-0-	77	1	5414	2	Y	-0-					-0-
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	74	1	4734	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	3774	-0-	-846	-0-	60	1	3714	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4513	-0-	-323	-0-	93	1	4391	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
01	4836	X	4632	-0-	-204	-0-	94	1	4471	2	Y	61	60	0			2
							67	9									
02	4524	X	4372	-0-	-152	-0-	81	1	4181	2	Y	100	99	0			3
							110	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6536	-0-	-634	-0-	200	1	6218	2	Y	107	106	0			3
							118	9									
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	211	1	6535	2	Y	101	101	0			3
							111	9									
*11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	228	1	7404	2	Y	97	97	0			3
							107	9									
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	181	1	6095	2	Y	344	337	0			10
							378	9									
01	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	181	1	5971	2	Y	520	514	0			16
							572	9									
*02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	162	1	5721	2	Y	856	848	0			24
							942	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
09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	234	1	7298	2	Y	188	187	0			5
							207	9									
10	8897	X	8256	-0-	-641	-0-	252	1	7808	2	Y	178	178	0			5
							196	9									
*11	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	267	1	8668	2	Y	171	171	0			5
							188	9									
12	8897	X	7514	-0-	-1383	-0-	212	1	7115	2	Y	170	170	0			5
							187	9									
01	8246	X	7299	-0-	-947	-0-	208	1	6882	2	Y	190	189	0			6
							209	9									
02	8323	X	6462	-0-	-1861	-0-	173	1	6089	2	Y	182	183	0			5
							200	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
09	17610	X	16891	-0-	-719	-0-	230	1	16163	2	Y	453	451	0			12
							498	9									
10	18197	X	17458	-0-	-739	-0-	262	1	16721	2	Y	432	431	0			13
							475	9									
*11	17610	X	15819	-0-	-1791	-0-	246	1	15119	2	Y	413	413	0			13
							454	9									
12	19375	X	17888	-0-	-1487	-0-	361	1	17077	2	Y	409	410	0			12
							450	9									
01	19375	X	18205	-0-	-1170	-0-	367	1	17421	2	Y	379	379	0			12
							417	9									
02	16327	X	15136	-0-	-1191	-0-	275	1	14272	2	Y	535	532	0			15
							589	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	5190	X	4918	-0-	-272	-0-	153 11	1 9	4765	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	3748	-0-	-1615	-0-	117	1	3631	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5694	-0-	-126	-0-	170	1	5524	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	3726	-0-	-1699	-0-	107 11	1 9	3608	2	Y	10	10	0			-0-
01	5425	X	4557	-0-	-868	-0-	133 20	1 9	4404	2	Y	18	17	0			1
02	5510	X	5192	-0-	-318	-0-	142 32	1 9	5018	2	Y	29	29	0			1

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4195	-0-	-725	-0-	131	1	4064	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	140	1	4349	2	Y	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	150	1	4875	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	120	1	4029	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4115	-0-	-380	-0-	121	1	3994	2	Y	-0-					-0-
02	4321	X	3881	-0-	-440	-0-	107	1	3774	2	Y	-0-					-0-

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	429	1	13365	2	Y	-0-					-0-
10	21948	X	9581	-0-	-12367	-0-	300	1	9281	2	Y	-0-					-0-
11	21240	X	4	-0-	-21236	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	20243	X	3	-0-	-20240	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-
02	13340	X	-0-	-0-	-13340	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	97 143	1 9	6842	2	Y	130	129	0			4
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	103 135	1 9	6586	2	Y	123	123	0			4
*11	6480	X	6130	-0-	-350	-0-	96 130	1 9	5904	2	Y	118	118	0			4
12	6789	X	6686	-0-	-103	-0-	136 129	1 9	6421	2	Y	117	117	0			4
01	6789	X	6623	-0-	-166	-0-	135 58	1 9	6430	2	Y	53	55	0			2
02	6351	X	6204	-0-	-147	-0-	114 190	1 9	5900	2	Y	173	170	0			5

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	EOM BALANCE
09	5940	X	5402	-0-	-538	-0-	75	1	5254	2	Y	66	65	0	2
							73	9							
10	5673	X	5145	-0-	-528	-0-	78	1	4999	2	Y	62	62	0	2
							68	9							
*11	5490	X	4445	-0-	-1045	-0-	70	1	4309	2	Y	60	60	0	2
							66	9							
12	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	101	1	4780	2	Y	59	59	0	2
							65	9							
01	5828	X	3081	-0-	-2747	-0-	63	1	2978	2	Y	36	37	0	1
							40	9							
*02	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	272	1	14111	2	Y	65	64	0	2
							72	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	EOM BALANCE
09	10710	X	9869	-0-	-841	-0-	137	1	9620	2	Y	102	101	0	3
							112	9							
10	10075	X	9196	-0-	-879	-0-	140	1	8950	2	Y	96	96	0	3
							106	9							
*11	9750	X	6530	-0-	-3220	-0-	103	1	6326	2	Y	92	92	0	3
							101	9							
12	10075	X	8551	-0-	-1524	-0-	175	1	8276	2	Y	91	91	0	3
							100	9							
01	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	241	1	11431	2	Y	100	100	0	3
							110	9							
*02	29996	X	29996	-0-	-0-	-0-	563	1	29185	2	Y	225	222	0	6
							248	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	95	1	6711	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
10	6913	X	6614	-0-	-299	-0-	102	1	6492	2	Y	18	17	0	1
							20	9							
11	6690	X	5626	-0-	-1064	-0-	90	1	5517	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
12	7068	X	6234	-0-	-834	-0-	129	1	6088	2	Y	15	16	0	-0-
							17	9							
01	7068	X	6139	-0-	-929	-0-	124	1	5902	2	Y	103	100	0	3
							113	9							
02	6612	X	5173	-0-	-1439	-0-	93	1	4826	2	Y	231	227	0	7
							254	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 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	EOM BALANCE
09	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	529	1	16473	2	Y	171	170	0	5
							188	9							
10	28148	X	15793	-0-	-12355	-0-	241	1	15373	2	Y	163	163	0	5
							179	9							
*11	27120	X	12809	-0-	-14311	-0-	202	1	12435	2	Y	156	156	0	5
							172	9							
12	22258	X	14143	-0-	-8115	-0-	289	1	13685	2	Y	154	154	0	5
							169	9							
01	19282	X	11818	-0-	-7464	-0-	242	1	11513	2	Y	57	60	0	2
							63	9							
02	16617	X	16059	-0-	-558	-0-	303	1	15684	2	Y	65	65	0	2
							72	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. 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
09	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-		55	1	3841	2	Y	190	189	0			5
									209	9									
10	3782	X	3345	-0-		-437	-0-		49	1	3098	2	Y	180	180	0			5
									198	9									
*11	3690	X	2889	-0-		-801	-0-		43	1	2656	2	Y	173	173	0			5
									190	9									
12	4247	X	3010	-0-		-1237	-0-		58	1	2764	2	Y	171	171	0			5
									188	9									
01	4247	X	2847	-0-		-1400	-0-		58	1	2732	2	Y	52	55	0			2
									57	9									
02	3973	X	2570	-0-		-1403	-0-		48	1	2511	2	Y	10	12	0			-0-
									11	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	10740	X	9662	-0-		-1078	-0-		134	1	9438	2	Y	82	82	0			2
									90	9									
10	9579	X	8893	-0-		-686	-0-		136	1	8670	2	Y	79	79	0			2
									87	9									
*11	9270	X	6585	-0-		-2685	-0-		104	1	6398	2	Y	75	75	0			2
									83	9									
12	9579	X	6985	-0-		-2594	-0-		143	1	6759	2	Y	75	75	0			2
									83	9									
01	9579	X	7725	-0-		-1854	-0-		156	1	7426	2	Y	130	128	0			4
									143	9									
02	8961	X	6785	-0-		-2176	-0-		123	1	6398	2	Y	240	237	0			7
									264	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	18915	X	18915	-0-		-0-	-0-		261	1	18379	2	Y	250	248	0			7
									275	9									
10	21545	X	17809	-0-		-3736	-0-		271	1	17277	2	Y	237	237	0			7
									261	9									
*11	20850	X	13802	-0-		-7048	-0-		217	1	13335	2	Y	227	227	0			7
									250	9									
12	22568	X	15054	-0-		-7514	-0-		307	1	14499	2	Y	225	225	0			7
									248	9									
01	21545	X	11807	-0-		-9738	-0-		239	1	11351	2	Y	197	198	0			6
									217	9									
02	18270	X	10828	-0-		-7442	-0-		200	1	10382	2	Y	224	224	0			6
									246	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
09	10245	X	10245	-0-		-0-	-0-		143	1	10058	2	Y	40	40	0			1
									44	9									
10	10230	X	9572	-0-		-658	-0-		147	1	9383	2	Y	38	38	0			1
									42	9									
*11	9840	X	8991	-0-		-849	-0-		143	1	8807	2	Y	37	37	0			1
									41	9									
12	10478	X	9999	-0-		-479	-0-		206	1	9753	2	Y	36	36	0			1
									40	9									
01	10478	X	9983	-0-		-495	-0-		205	1	9739	2	Y	35	35	0			1
									39	9									
*02	11103	X	11103	-0-		-0-	-0-		208	1	10801	2	Y	85	84	0			2
									94	9									

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
09	3540	X	2999	-0-	-541	-0-	2936	2	63	9	Y	57					122
10	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	2947	2	9	9	Y	8					130
11	3360	X	2695	-0-	-665	-0-	2680	2	15	9	Y	14					144
12	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	2735	2	72	9	Y	65					209
01	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	2685	2	61	9	Y	55	189	1			75
02	2900	X	2599	-0-	-301	-0-	2534	2	65	9	Y	59					134

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674

09	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	1015	1	31582	2	Y	435	432	0			12
							479	9									
10	53227	X	34555	-0-	-18672	-0-	526	1	33575	2	Y	413	413	0			12
							454	9									
*11	46050	X	24664	-0-	-21386	-0-	388	1	23840	2	Y	396	396	0			12
							436	9									
12	51770	X	19817	-0-	-31953	-0-	402	1	18983	2	Y	393	393	0			12
							432	9									
01	39215	X	25661	-0-	-13554	-0-	518	1	24623	2	Y	473	471	0			14
							520	9									
02	32335	X	14243	-0-	-18092	-0-	264	1	13709	2	Y	245	252	0			7
							270	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

09	545	X	545	-0-	-0-	-0-	8	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	17	1	1061	2	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	15	1	943	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4295	-0-	1195	1195	89	1	4206	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6608	-0-	3508	4703	136	1	6472	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	6103	-0-	3203	7906	116	1	5987	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716

09	30840	X	17537	-0-	-13303	-0-	545	1	16968	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
10	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	274	1	17460	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
11	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	206	1	12678	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
12	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	285	1	13493	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	13237	X	12847	-0-	-390	-0-	264	1	12551	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	12383	X	9493	-0-	-2890	-0-	179	1	9263	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

09	11340	X	10518	-0-	-822	-0-	145	1	10219	2	Y	140	139	0			4
							154	9									
10	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	161	1	10255	2	Y	133	133	0			4
							146	9									
*11	8580	X	8518	-0-	-62	-0-	134	1	8244	2	Y	127	127	0			4
							140	9									
12	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	213	1	10050	2	Y	126	126	0			4
							139	9									
01	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	211	1	10022	2	Y	151	150	0			5
							166	9									
*02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	169	1	8775	2	Y	248	246	0			7
							273	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	18960	X	15547	-0-	-3413	-0-	482	1	15006	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
10	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	547	1	16943	2	Y	52	51	0			2
							57	9									
*11	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	583	1	18931	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
12	16492	X	16318	-0-	-174	-0-	467	1	15697	2	Y	140	137	0			4
							154	9									
01	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	478	1	15800	2	Y	210	208	0			6
							231	9									
*02	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	423	1	14899	2	Y	301	298	0			9
							331	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
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	175	1	5434	2	Y	495	492	0			13
							545	9									
10	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	151	1	4680	2	Y	472	471	0			14
							519	9									
*11	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	166	1	5404	2	Y	451	451	0			14
							496	9									
12	5580	X	4545	-0-	-1035	-0-	127	1	4271	2	Y	134	144	0			4
							147	9									
01	5580	X	4402	-0-	-1178	-0-	129	1	4264	2	Y	8	12	0			-0-
							9	9									
02	5220	X	4187	-0-	-1033	-0-	115	1	4058	2	Y	13	13	0			-0-
							14	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
09	24540	X	15997	-0-	-8543	-0-	491	1	15272	2	Y	213	212	0			6
							234	9									
10	23591	X	16640	-0-	-6951	-0-	513	1	15904	2	Y	203	203	0			6
							223	9									
*11	25910	X	25910	-0-	-0-	-0-	767	1	24909	2	Y	213	213	0			6
							234	9									
12	21173	X	19322	-0-	-1851	-0-	552	1	18537	2	Y	212	212	0			6
							233	9									
01	21173	X	20191	-0-	-982	-0-	585	1	19317	2	Y	263	261	0			8
							289	9									
02	22069	X	17431	-0-	-4638	-0-	462	1	16297	2	Y	611	602	0			17
							672	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22770	X	19628	-0-	-3142	-0-	274	1	19284	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
10	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	314	1	20044	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
*11	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	251	1	15423	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
12	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	286	1	13538	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
01	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	386	1	18331	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
*02	48356	X	48356	-0-	-0-	-0-	903	1	46796	2	Y	597	581	0			17
							657	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	4200	X	3268	-0-	-932	-0-	98	1	3041	2	Y	117	117	0			3
							129	9									
10	4805	X	2831	-0-	-1974	-0-	85	1	2634	2	Y	102	102	0			3
							112	9									
*11	4650	X	3951	-0-	-699	-0-	115	1	3731	2	Y	95	95	0			3
							105	9									
12	4433	X	3959	-0-	-474	-0-	111	1	3738	2	Y	100	100	0			3
							110	9									
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	124	1	4097	2	Y	130	129	0			4
							143	9									
*02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	105	1	3712	2	Y	120	121	0			3
							132	9									

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

09	6330	X	4985	-0-	-1345	-0-	4933	2	52	9	N	47					130
10	6386	X	4845	-0-	-1541	-0-	4740	2	105	9	N	95	185	1			40
11	5970	X	4671	-0-	-1299	-0-	4588	2	83	9	N	75					115
12	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	4677	2	81	9	N	74					189
01	5332	X	4778	-0-	-554	-0-	4700	2	78	9	N	71	185	1			75
02	4814	X	4299	-0-	-515	-0-	4233	2	66	9	N	60					135

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	57	1	1761	2	Y	374	372	0			10
							411	9									
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	58	1	1786	2	Y	355	355	0			10
							391	9									
*11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	58	1	1877	2	Y	331	331	0			10
							364	9									
12	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	45	1	1515	2	Y	197	201	0			6
							217	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	49	1	1629	2	Y	237	236	0			7
							261	9									
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	48	1	1685	2	Y	391	387	0			11
							430	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400

09	112020	X	87414	-0-	-24606	-0-	1226	1	86188	2	Y	-0-					-0-
10	116002	X	74636	-0-	-41366	-0-	1152	1	73484	2	Y	-0-					-0-
11	112260	X	63695	-0-	-48565	-0-	1021	1	62674	2	Y	-0-					-0-
12	110608	X	70897	-0-	-39711	-0-	2050	1	68847	2	Y	-0-					-0-
01	96100	X	64104	-0-	-31996	-0-	1882	1	62177	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
02	84506	X	56179	-0-	-28327	-0-	1545	1	54454	2	Y	164	160	0			5
							180	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

09	19950	X	15739	-0-	-4211	-0-	217	1	15243	2	Y	254	252	0			7
							279	9									
10	17391	X	15882	-0-	-1509	-0-	241	1	15376	2	Y	241	241	0			7
							265	9									
*11	17190	X	12404	-0-	-4786	-0-	195	1	11955	2	Y	231	231	0			7
							254	9									
12	17763	X	14392	-0-	-3371	-0-	293	1	13847	2	Y	229	229	0			7
							252	9									
01	17763	X	14206	-0-	-3557	-0-	287	1	13644	2	Y	250	249	0			8
							275	9									
02	15225	X	12569	-0-	-2656	-0-	230	1	11921	2	Y	380	377	0			11
							418	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75330	X	47101	-0-	-28229	-0-	1436	1	44702	2	Y	875	870	0			24
							963	9									
10	45746	X	45746	-0-	-0-	-0-	692	1	44138	2	Y	833	832	0			25
							916	9									
*11	37036	X	37036	-0-	-0-	-0-	579	1	35582	2	Y	795	796	0			24
							875	9									
12	40397	X	40397	-0-	-0-	-0-	819	1	38709	2	Y	790	790	0			24
							869	9									
01	37304	X	37304	-0-	-0-	-0-	760	1	36089	2	Y	414	425	0			13
							455	9									
02	33118	X	32530	-0-	-588	-0-	615	1	31872	2	Y	39	51	0			1
							43	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718

09	50400	X	30860	-0-	-19540	-0-	961	1	29899	2	Y	-0-					-0-
10	38688	X	30622	-0-	-8066	-0-	957	1	29665	2	Y	-0-					-0-
11	37440	X	32090	-0-	-5350	-0-	958	1	31132	2	Y	-0-					-0-
12	38688	X	24356	-0-	-14332	-0-	704	1	23652	2	Y	-0-					-0-
01	34472	X	23673	-0-	-10799	-0-	696	1	22977	2	Y	-0-					-0-
02	31030	X	21280	-0-	-9750	-0-	587	1	20693	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 88 RRCID -> 286358 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864

*04	121496	X	121496	-0-	-0-	-0-	1291	1	119972	2	Y	212	208	0			4
							233	9									
05	131111	X	131111	-0-	-0-	-0-	1427	1	128690	2	Y	904	890	0			18
							994	9									
06	121923	X	121923	-0-	-0-	-0-	1505	1	119512	2	Y	824	817	0			25
							906	9									
07	144039	X	144039	-0-	-0-	-0-	1905	1	140526	2	Y	1462	1460	0			27
							1608	9									
08	132990	X	132990	-0-	-0-	-0-	1812	1	129181	2	Y	1815	1806	0			36
							1997	9									
09	113968	X	113968	-0-	-0-	-0-	1571	1	110504	2	Y	1721	1710	0			47
							1893	9									
10	114235	X	111004	-0-	-3231	-0-	1686	1	107519	2	Y	1635	1634	0			48
							1799	9									
*11	110550	X	96028	-0-	-14522	-0-	1511	1	92795	2	Y	1565	1565	0			48
							1722	9									
12	114235	X	112053	-0-	-2182	-0-	3190	1	107156	2	Y	1552	1553	0			47
							1707	9									
01	114235	X	98589	-0-	-15646	-0-	2840	1	93821	2	Y	1753	1746	0			54
							1928	9									
02	106865	X	86306	-0-	-20559	-0-	2380	1	83908	2	Y	16	70	0			-0-
							18	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 84 RRCID -> 286359 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	94261	X	94261	-0-	-0-	-0-	1002	1	93094	2	Y	150	147	0		3
							165	9								
05	99325	X	99325	-0-	-0-	-0-	1083	1	97717	2	Y	477	471	0		9
							525	9								
06	92218	X	92218	-0-	-0-	-0-	1141	1	90598	2	Y	435	431	0		13
							479	9								
07	92497	X	92497	-0-	-0-	-0-	1226	1	90423	2	Y	771	770	0		14
							848	9								
08	76843	X	76843	-0-	-0-	-0-	1048	1	74741	2	Y	958	953	0		19
							1054	9								
09	65826	X	65826	-0-	-0-	-0-	909	1	63917	2	Y	909	903	0		25
							1000	9								
10	68758	X	58865	-0-	-9893	-0-	894	1	57022	2	Y	863	863	0		25
							949	9								
*11	66540	X	48203	-0-	-18337	-0-	758	1	46536	2	Y	826	826	0		25
							909	9								
12	68758	X	54165	-0-	-14593	-0-	1540	1	51723	2	Y	820	820	0		25
							902	9								
01	68758	X	53685	-0-	-15073	-0-	1563	1	51639	2	Y	439	451	0		13
							483	9								
02	63626	X	49629	-0-	-13997	-0-	1367	1	48182	2	Y	73	84	0		2
							80	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 89 RRCID -> 286365 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11876 - 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
*04	33329	X	33329	-0-	-0-	-0-	354	1	32930	2	Y	41	40	0		1
							45	9								
05	32829	X	14563	-0-	-18266	-0-	155	1	14022	2	Y	351	345	0		7
							386	9								
06	31770	X	7974	-0-	-23796	-0-	96	1	7584	2	Y	267	266	0		8
							294	9								
07	32829	X	5660	-0-	-27169	-0-	74	1	5483	2	Y	94	100	0		2
							103	9								
08	32829	X	3196	-0-	-29633	-0-	42	1	3027	2	Y	115	115	0		2
							127	9								
09	31770	X	2421	-0-	-29349	-0-	32	1	2268	2	Y	110	109	0		3
							121	9								
10	5456	X	1198	-0-	-4258	-0-	17	1	1067	2	Y	104	104	0		3
							114	9								
*11	5280	X	2146	-0-	-3134	-0-	33	1	2003	2	Y	100	100	0		3
							110	9								
12	5456	X	1866	-0-	-3590	-0-	36	1	1721	2	Y	99	99	0		3
							109	9								
01	3193	X	1668	-0-	-1525	-0-	32	1	1516	2	Y	109	109	0		3
							120	9								
02	2349	X	1390	-0-	-959	-0-	26	1	1343	2	Y	19	21	0		1
							21	9								

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	324	1	2500	2	Y	77	51	1		79
							85	9								
10	DLQ G-10		2868	-0-	2868	2868	334	1	2495	2	Y	35	74	1		40
							39	9								
11	DLQ G-10		4676	-0-	4676	7544	324	1	4317	2	Y	32	23	1		49
							35	9								
12	DLQ G-10		2476	-0-	2476	10020	334	1	2068	2	Y	42	22	1		69
							28	3	46	9						
01	12470	X	2450	-0-	-10020	-0-	334	1	2068	2	Y	18	16	1		71
							28	3	20	9						
02	4524	X	2257	-0-	-2267	-0-	313	1	1857	2	Y	3	16	1		58
							84	3	3	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	179	1	1384	2	Y	53	35	1			69
							58	9									
10	DLQ G-10		1583	-0-	1583	1583	185	1	1381	2	Y	15	33	1			51
							17	9									
11	DLQ G-10		2602	-0-	2602	4185	179	1	2389	2	Y	31	22	1			60
							34	9									
12	DLQ G-10		1387	-0-	1387	5572	185	1	1144	2	Y	38	20	1			78
							16	3	42	9							
01	3000	N	1370	-0-	-1630	3942	185	1	1144	2	Y	23	20	1			81
							16	3	25	9							
*02	2900	N	1250	-0-	-1650	2292	173	1	1027	2	Y	4	20	1			65
							46	3	4	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	442	1	3916	2	Y	125	83	1			76
							138	9									
10	DLQ G-10		4393	-0-	4393	4393	430	1	3931	2	Y	29	61	1			44
							32	9									
11	DLQ G-10		4166	-0-	4166	8559	288	1	3844	2	Y	31	22	1			53
							34	9									
12	DLQ G-10		3662	-0-	3662	12221	168	1	3437	2	Y	14	7	1			60
							42	3	15	9							
01	15889	X	3668	-0-	-12221	-0-	170	1	3436	2	Y	18	17	1			61
							42	3	20	9							
02	4350	X	3358	-0-	-992	-0-	159	1	3071	2	Y	3	16	1			48
							125	3	3	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3419	-0-	-121	-0-	380	1	2938	2	Y	92	61	1			85
							101	9									
10	DLQ G-10		3352	-0-	3352	3352	393	1	2931	2	Y	25	53	1			57
							28	9									
11	DLQ G-10		5485	-0-	5485	8837	380	1	5071	2	Y	31	22	1			66
							34	9									
12	DLQ G-10		2929	-0-	2929	11766	393	1	2428	2	Y	68	36	1			98
							33	3	75	9							
01	14666	X	2900	-0-	-11766	-0-	393	1	2429	2	Y	41	37	1			102
							33	3	45	9							
02	4872	X	2655	-0-	-2217	-0-	367	1	2181	2	Y	7	36	1			73
							99	3	8	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5682	-0-	-528	-0-	148	1	5534	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5690	-0-	5690	5690	153	1	5537	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2123	-0-	2123	7813	148	1	1975	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4796	-0-	4796	12609	153	1	4588	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
01	17405	X	4796	-0-	-12609	-0-	153	1	4588	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
02	4437	X	4405	-0-	-32	-0-	143	1	4098	2	Y	-0-					-0-
							164	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
09	4470	X	4437	-0-	-33	-0-	501	1	3874	2	Y	56	37	1			68
							62	9									
10	DLQ G-10		4396	-0-	4396	4396	518	1	3866	2	Y	11	24	1			55
							12	9									
11	DLQ G-10		7240	-0-	7240	11636	501	1	6688	2	Y	46	32	1			69
							51	9									
12	DLQ G-10		3821	-0-	3821	15457	518	1	3203	2	Y	52	28	1			93
							43	3	57	9							
01	19258	X	3801	-0-	-15457	-0-	518	1	3203	2	Y	34	31	1			96
							43	3	37	9							
02	3915	X	3499	-0-	-416	-0-	485	1	2877	2	Y	6	30	1			72
							130	3	7	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
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	57	1	2130	2	Y	14					73
							15	9									
10	DLQ G-10		2198	-0-	2198	2198	59	1	2131	2	Y	7	10	1			70
							8	9									
11	DLQ G-10		817	-0-	817	3015	57	1	760	2	Y	-0-					70
12	DLQ G-10		1859	-0-	1859	4874	59	1	1766	2	Y	12					82
							21	3	13	9							
01	6743	X	1869	-0-	-4874	-0-	59	1	1766	2	Y	21	32	1			71
							21	3	23	9							
02	2117	X	1719	-0-	-398	-0-	55	1	1577	2	Y	22					93
							63	3	24	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
09	4740	X	4176	-0-	-564	-0-	158	1	3898	2	Y	109	72	1			67
							120	9									
10	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	164	1	3899	2	Y	39	83	1			23
							43	9									
11	DLQ G-10		2347	-0-	2347	6453	158	1	2112	2	Y	70	87	1			6
							77	9									
12	DLQ G-10		3516	-0-	3516	9969	164	1	3231	2	Y	74					80
							40	3	81	9							
01	13435	X	3466	-0-	-9969	-0-	164	1	3231	2	Y	29	101	1			8
							39	3	32	9							
02	4031	X	3303	-0-	-728	-0-	153	1	2888	2	Y	131	101	1			38
							118	3	144	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	4147	-0-	-1283	-0-	108	1	4031	2	Y	7					95
							8	9									
10	DLQ G-10		4152	-0-	4152	4152	111	1	4034	2	Y	6	9	1			92
							7	9									
11	DLQ G-10		1547	-0-	1547	5699	108	1	1439	2	Y	-0-					92
12	DLQ G-10		3504	-0-	3504	9203	111	1	3343	2	Y	9					101
							40	3	10	9							
01	12747	X	3544	-0-	-9203	-0-	111	1	3343	2	Y	45	68	1			78
							40	3	50	9							
02	4002	X	3259	-0-	-743	-0-	105	1	2985	2	Y	45					123
							119	3	50	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	416	1	3217	2	Y	86	57	1			90
							95	9									
10	DLQ G-10		3672	-0-	3672	3672	430	1	3210	2	Y	29	63	1			56
							32	9									
11	DLQ G-10		6023	-0-	6023	9695	416	1	5553	2	Y	49	34	1			71
							54	9									
12	DLQ G-10		3198	-0-	3198	12893	430	1	2659	2	Y	66	35	1			102
							36	3	73	9							
01	16069	X	3176	-0-	-12893	-0-	430	1	2660	2	Y	45	41	1			106
							36	3	50	9							
02	4379	X	2908	-0-	-1471	-0-	402	1	2389	2	Y	8	40	1			74
							108	3	9	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

09	7800	X	7764	-0-	-36	-0-	210	1	7525	2	Y	26					167
							29	9									
10	DLQ G-10		7750	-0-	7750	7750	217	1	7530	2	Y	3	5	1			165
							3	9									
11	DLQ G-10		3014	-0-	3014	10764	210	1	2804	2	Y	-0-					165
12	DLQ G-10		6560	-0-	6560	17324	217	1	6239	2	Y	26					191
							75	3	29	9							
01	23895	X	6571	-0-	-17324	-0-	217	1	6239	2	Y	36	55	1			172
							75	3	40	9							
02	7511	X	6039	-0-	-1472	-0-	203	1	5572	2	Y	37					209
							223	3	41	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	2	Y	-0-					184
10	DLQ G-10		2180	-0-	2180	2180	102	1	2078	2	Y	-0-					184
11	DLQ G-10		1418	-0-	1418	3598	99	1	1319	2	Y	-0-					184
12	DLQ G-10		1845	-0-	1845	5443	102	1	1722	2	Y	-0-					184
							21	3									
01	7288	X	1845	-0-	-5443	-0-	102	1	1722	2	Y	-0-					184
							21	3									
02	2117	X	1699	-0-	-418	-0-	96	1	1540	2	Y	-0-					184
							63	3									

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

09	4350	X	4273	-0-	-77	-0-	194	1	4079	2	Y	-0-					99
10	DLQ G-10		4280	-0-	4280	4280	201	1	4079	2	Y	-0-					99
11	DLQ G-10		2783	-0-	2783	7063	194	1	2589	2	Y	-0-					99
12	DLQ G-10		3623	-0-	3623	10686	201	1	3380	2	Y	-0-					99
							42	3									
01	14309	X	3623	-0-	-10686	-0-	201	1	3380	2	Y	-0-					99
							42	3									
02	4118	X	3334	-0-	-784	-0-	188	1	3022	2	Y	-0-					99
							124	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3763	-0-	-167	-0-	139	1	3417	2	Y	188	124	1			90
							207	9									
10	DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	143	1	3418	2	Y	50	107	1			33
							55	9									
11	DLQ G-10		2074	-0-	2074	5690	139	1	1851	2	Y	76	94	1			15
							84	9									
12	DLQ G-10		3077	-0-	3077	8767	143	1	2832	2	Y	61					76
							35	3	67	9							
01	11806	X	3039	-0-	-8767	-0-	143	1	2832	2	Y	26	90	1			12
							35	3	29	9							
02	3625	X	2898	-0-	-727	-0-	134	1	2532	2	Y	117	90	1			39
							103	3	129	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3725	-0-	-25	-0-	101	1	3603	2	Y	19					39
							21	9									
10	DLQ G-10		3846	-0-	3846	3846	104	1	3606	2	Y	124	163	1			-0-
							136	9									
11	DLQ G-10		1444	-0-	1444	5290	101	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3135	-0-	3135	8425	104	1	2988	2	Y	6					6
							36	3	7	9							
01	11585	X	3160	-0-	-8425	-0-	104	1	2988	2	Y	29	35	1			-0-
							36	3	32	9							
02	3596	X	2892	-0-	-704	-0-	97	1	2669	2	Y	17					17
							107	3	19	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	175	1	1352	2	Y	92	61	1			99
							101	9									
10	DLQ G-10		1560	-0-	1560	1560	181	1	1348	2	Y	28	61	1			66
							31	9									
11	DLQ G-10		2563	-0-	2563	4123	175	1	2333	2	Y	50	35	1			81
							55	9									
12	DLQ G-10		1383	-0-	1383	5506	181	1	1117	2	Y	64	34	1			111
							15	3	70	9							
01	6844	X	1338	-0-	-5506	-0-	181	1	1117	2	Y	23	21	1			113
							15	3	25	9							
02	2465	X	1222	-0-	-1243	-0-	169	1	1004	2	Y	4	20	1			97
							45	3	4	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					36
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

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

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	722	717	0			20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	685	685	0			20
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	656	656	0			20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	651	651	0			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	785	781	0			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1296	1283	0			37

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5281		2091	-0-	-3190 B	13991	277 52	1 9	1762	2	Y	47					109
10	0		3276	-0-	3276 B	17267	87 40	1 9	3149	2	Y	36					145
11	2838		2909	-0-	71 B	17338	100 69	1 9	2740	2	Y	63	43	0			165
12	2693	N	3044	-0-	351 B	17689	119 106	1 9	2819	2	Y	96					261
01	0	N	2873	-0-	2873 B	20562	111 42	1 9	2720	2	Y	38	108	0			191
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	20562					Y	NO RPT					191

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20562

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21478

09	2125		1390	-0-	-735 B	20743	189	1	1201	2	Y	-0-					107
10	0		920	-0-	920 B	21663	25	1	895	2	Y	-0-					107
11	6600		1009	-0-	-5591 B	16072	36	1	973	2	Y	-0-					107
12	6262		1044	-0-	-5218 B	10854	42	1	1002	2	Y	-0-					107
01	0		1006	-0-	1006 B	11860	39	1	967	2	Y	-0-					107
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	11860					Y	NO RPT					107

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11860

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17	8	8			414
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31	27	8			418
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	14	15	1			417
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	27	30	1			414
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13	10	8			417
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29	29	8			417

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			694															
09	1896	N	1202	-0-	-694	B	-0-	163	1	1039	2	Y	-0-					4
10	1099	R	1099	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1070	2	Y	-0-					4
11	1500	#	1188	-0-	-312	B	-312	42	1	1146	2	Y	-0-					4
12	1550	#	1229	-0-	-321	B	-633	49	1	1180	2	Y	-0-					4
*01	1457	#	1185	-0-	-272	B	-905	46	1	1139	2	Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-905					Y	NO RPT					4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-905															

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

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

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

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

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

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

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

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

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	865	N	702	-0-	-163 B	-0-	45 1 86 9		571	2	N	78	30	8			131
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	50 1 141 9		646	2	N	128	13	1	95	8	151
11	720	N	651	-0-	-69 B	-0-	40 1 57 9		554	2	N	52	27	1	48	8	128
12	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	54 1 40 9		617	2	N	36	58	1			106
01	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	51 1 51 9		623	2	N	46	13	1	20	8	119
*02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	48 1 107 9		574	2	N	97	25	1	76	8	115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	64	-0-	-536	-0-	4 1 8 9		52	2	N	7	2	8			91
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	68 1 12 9		879	2	N	11	1	1	7	8	94
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	72 1 3 9		1006	2	N	3	5	1	2	8	90
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45 1 3 9		511	2	N	3	4	1			89
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	75 1 3 9		910	2	N	3	1	1	1	8	90
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	67 1 9 9		799	2	N	8	3	1	5	8	90

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	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
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	134 4	1 9	1697	2	N	4	2	8			15
10	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	171 7	1 9	2208	2	N	6	1	1	5	8	15
11	2550	X	6	-0-	-2544	-0-	3	2	3	9	N	3	1	1	2	8	15
12	1891	N	823	-0-	-1068	-0-	66 6	1 9	751	2	N	5	5	8			15
01	2387	N	973	-0-	-1414	-0-	74 3	1 9	896	2	N	3	1	1	2	8	15
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	53 7	1 9	624	2	N	6	2	1	5	8	14

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
09	3000	N	1920	-0-	-1080	2541	256	1	1630	2	Y	31					31
							34	9									
10	T. A.		1958	-0-	1958	4499	52	1	1884	2	Y	20					51
							22	9									
11	T. A.		1691	-0-	1691	6190	58	1	1587	2	Y	42	28	0			65
							46	9									
12	T. A.		1772	-0-	1772	7962	69	1	1633	2	Y	64					129
							70	9									
01	T. A.		1665	-0-	1665	9627	64	1	1576	2	Y	23	72	0			80
							25	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9627					Y	NO RPT					80

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	192	1	2422	2	N	3	1	8			183
							3	9									
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	200	1	2585	2	N	8	2	1	4	8	185
							9	9									
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	185	1	2566	2	N	2	3	1	2	8	182
							2	9									
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	324	1	3717	2	N	5	4	8			183
							6	9									
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	264	1	3205	2	N	3	2	1	1	8	183
							3	9									
*02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	204	1	2418	2	N	6	3	1	4	8	182
							7	9									

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	1					1
							1	9									
11	187	X	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-	1	1			-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-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

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

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

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

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	74	1	727	2	N	-0-					1
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	2	N	-0-					1
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	2	N	-0-					1
12	806	N	279	-0-	-527	-0-	28	1	251	2	N	-0-					1
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	N	-0-					1
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	2	N	-0-					1

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	3	1	8			32
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	6	1	1	4	8	33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	2	8	32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	1	4	8	32

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	302 12	1 9	3813	2	N	11	1	8			202
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	315 12	1 9	4075	2	N	11	2	1	4	8	207
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	317 4	1 9	4404	2	N	4	5	1	2	8	204
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	399 6	1 9	4578	2	N	5	4	8			205
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	359 101	1 9	4361	2	N	92	183	1	1	8	113
*02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	330 23	1 9	3923	2	N	21	5	1	4	8	125

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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 #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	1			1

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

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

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-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-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

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

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-					60
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-					60
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	N	-0-					60
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	N	-0-					60
01	434	N	320	-0-	-114	-0-	24	1	296	2	N	-0-					60
02	406	N	311	-0-	-95	-0-	24	1	287	2	N	-0-					60

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37 1 33 9		467	2	N	30	1	8			125
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36 1 37 9		461	2	N	34	3	8			156
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35 1 29 9		483	2	N	26	2	8			180
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	40 1 24 9		455	2	N	22	3	8			199
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42 1 41 9		515	2	N	37	183	1	1	8	52
02	522	N	436	-0-	-86	-0-	31 1 36 9		369	2	N	33	3	8			82

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6253	-0-	-557	-0-	457 1 20 9		5776	2	N	18	1	8			54
10	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	509 1 26 9		6570	2	N	24	1	1	2	8	75
11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	435 1 6 9		6048	2	N	5	2	1	1	8	77
12	6448	X	6228	-0-	-220	-0-	498 1 26 9		5704	2	N	24	2	8			99
01	7037	X	6491	-0-	-546	-0-	491 1 33 9		5967	2	N	30	1	1	1	8	127
02	6583	X	5470	-0-	-1113	-0-	423 1 26 9		5021	2	N	24	2	1	2	8	147

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

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

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

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

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	193 54	1 9	2436	2	N	49	5	8			98
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	114 20	1 9	1477	2	N	18	1	1	16	8	99
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	97 22	1 9	1342	2	N	20	1	1	8	8	110
12	992	N	604	-0-	-388	-0-	46 30	1 9	528	2	N	27	15	8			122
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	175 9	1 9	2125	2	N	8	1	1	5	8	124
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	177 97	1 9	2100	2	N	88	1	1	15	8	196

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	509	1	6428	2	N	20	2	8			148
							22	9									
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	395	1	5100	2	N	39	1	1	6	8	180
							43	9									
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	444	1	6176	2	N	28	2	1	3	8	203
							31	9									
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	605	1	6933	2	N	32	6	8			229
							35	9									
01	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	510	1	6205	2	N	33	1	1	2	8	259
							36	9									
*02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	490	1	5821	2	N	48	186	1	6	8	115
							53	9									

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
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	396	1	2474	2	Y	96					175
							106	9									
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1576	1	2217	2	Y	70	182	0			63
							77	9									
11	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	712	1	1855	2	Y	119					182
							131	9									
12	3844	X	2598	-0-	-1246	-0-	722	1	1653	2	Y	203	179	1			206
							223	9									
01	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	1101	1	2497	2	Y	150	187	1			169
							165	9									
02	3625	X	3090	-0-	-535	-0-	980	1	1900	2	Y	191	178	1			182
							210	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

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

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

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

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

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	43 14	1 9	543	2	N	13	5	8			29
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44 25	1 9	569	2	N	23	4	1	15	8	33
11	600	N	260	-0-	-340	-0-	17 12	1 9	231	2	N	11	8	1	8	8	28
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	67 15	1 9	766	2	N	14	15	1			27
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	45 12	1 9	550	2	N	11	4	1	5	8	29
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	42 21	1 9	496	2	N	19	8	1	14	8	26

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

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

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

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

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	209 59	1 9	2647	2	N	54	7	8			188
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	206 81	1 9	2660	2	N	74	186	1	19	8	57
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	218 28	1 9	3030	2	N	25	4	1	9	8	69
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	264 129	1 9	3022	2	N	117	17	8			169
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	243 63	1 9	2951	2	N	57	2	1	6	8	218
*02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	210 59	1 9	2495	2	N	54	194	1	15	8	63

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9062	-0-	-778	-0-	659	1	8335	2	N	62	74	1			155
							68	9									
10	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	701	1	9051	2	N	9	2	1	1	8	161
							10	9									
11	9090	X	7972	-0-	-1118	-0-	535	1	7434	2	N	3	4	1	1	8	159
							3	9									
12	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	825	1	9460	2	N	1	1	8			159
							1	9									
01	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	754	1	9171	2	N	77	191	1			45
							85	9									
02	9135	X	8249	-0-	-886	-0-	639	1	7591	2	N	17	4	1	1	8	57
							19	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT		-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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	330	1	4176	2	N	88	12	8			135
							97	9									
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	319	1	4120	2	N	110	1	1	34	8	210
							121	9									
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	309	1	4301	2	N	123	190	1	17	8	126
							135	9									
12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	415	1	4754	2	N	190	190	1	36	8	90
							209	9									
01	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	330	1	4014	2	N	85	1	1	12	8	162
							94	9									
02	4582	X	4305	-0-	-277	-0-	317	1	3760	2	N	207	191	1	34	8	144
							228	9									

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	105	1	1328	2	N	31	1	8			102
							34	9									
10	2046	N	1220	-0-	-826	-0-	85	1	1102	2	N	30	1	1	2	8	129
							33	9									
11	3000	N	3237	-0-	237	237	214	1	2971	2	N	47	2	1	1	8	173
							52	9									
12	2848	N	2611	-0-	-237	-0-	202	1	2321	2	N	80	178	1	2	8	73
							88	9									
01	3100	N	3211	-0-	111	111	242	1	2939	2	N	27	1	1	1	8	98
							30	9									
02	2900	X	2222	-0-	-678	-0-	170	1	2019	2	N	30	2	1	2	8	124
							33	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	758	1	7523	3	Y	119	133	1			54
							131	9									
10	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	976	1	9767	3	Y	121	124	1			51
							133	9									
11	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	908	1	8387	3	Y	135	132	1			54
							149	9									
12	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	857	1	9006	3	Y	166	180	1			40
							183	9									
01	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	888	1	8379	3	Y	154	156	1			38
							169	9									
*02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1021	1	7881	3	Y	134	121	1			51
							147	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	211	1	2094	3	Y	59	66	1			27
							65	9									
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	224	1	2241	3	Y	62	64	1			25
							68	9									
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	240	1	2220	3	Y	63	64	1			24
							69	9									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	125	1	1311	3	Y	34	56	1			2
							37	9									
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4988	-0-	-502	-0-	453	1	4498	3	Y	34	42	1			8
							37	9									
10	5797	X	5656	-0-	-141	-0-	510	1	5102	3	Y	40	25	1			23
							44	9									
11	5610	X	5055	-0-	-555	-0-	489	1	4521	3	Y	41	50	1			14
							45	9									
12	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	459	1	4823	3	Y	49	51	1			12
							54	9									
01	5642	X	5215	-0-	-427	-0-	494	1	4667	3	Y	49	51	1			10
							54	9									
02	5278	X	5054	-0-	-224	-0-	575	1	4435	3	Y	40	25	1			25
							44	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	99	-0-	-891	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	77	-0-	-822	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	109	1	837	3	Y	12					12
							13	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	23	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	121	-0-	-189	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	23	-0-	-256	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-

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
09	15660	X	15296	-0-	-364	-0-	1369	1	13598	3	Y	299	336	1			133
							329	9									
10	16182	X	15168	-0-	-1014	-0-	1351	1	13518	3	Y	272	291	1			114
							299	9									
11	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	1444	1	13344	3	Y	297	298	1			113
							327	9									
12	15810	X	15798	-0-	-12	-0-	1342	1	14096	3	Y	327	361	1			79
							360	9									
01	15810	X	15197	-0-	-613	-0-	1421	1	13416	3	Y	327	326	1			80
							360	9									
02	14790	X	14481	-0-	-309	-0-	1626	1	12551	3	Y	276	254	1			102
							304	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	9808	-0-	-2192	-0-	879	1	8728	3	Y	183	214	1			47
							201	9									
10	13330	X	10998	-0-	-2332	-0-	985	1	9856	3	Y	143	110	1			80
							157	9									
11	12900	X	12111	-0-	-789	-0-	1162	1	10734	3	Y	195	210	1			65
							215	9									
12	13330	X	12145	-0-	-1185	-0-	1034	1	10858	3	Y	230	238	1			57
							253	9									
01	11780	X	11012	-0-	-768	-0-	1032	1	9739	3	Y	219	232	1			44
							241	9									
*02	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	1347	1	10397	3	Y	167	110	1			101
							184	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

09	6930	X	6403	-0-	-527	-0-	74	1	6207	3	Y	111	125	1			29
							122	9									
10	7161	X	6357	-0-	-804	-0-	75	1	6187	3	Y	86	59	1			56
							95	9									
11	6330	X	6029	-0-	-301	-0-	72	1	5819	3	Y	125	134	1			47
							138	9									
12	6603	X	4602	-0-	-2001	-0-	40	1	4416	3	Y	133	144	1			36
							146	9									
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	76	1	6561	3	Y	153	153	1			36
							168	9									
*02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	82	1	6094	3	Y	129	82	1			83
							142	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

09	4290	X	951	-0-	-3339	-0-	87	1	860	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	4433	X	3918	-0-	-515	-0-	347	1	3474	3	Y	88	57	1			35
							97	9									
11	2970	X	40	-0-	-2930	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	32	1			3
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	472	1	4953	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	3906	X	2414	-0-	-1492	-0-	231	1	2183	3	Y	-0-					-0-
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	962	1	12162	2	N	52	115	1			19
							57	9									
10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	509	1	6579	2	N	5	1	1			23
							6	9									
11	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	859	1	11948	2	N	17	1	1			39
							19	9									
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	563	1	6447	2	N	-0-					39
01	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	632	1	7681	2	N	70	1	1			108
							77	9									
*02	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	815	1	9672	2	N	40	1	1			147
							44	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

09	450	N	430	-0-	-20	-0-	31	1	397	2	N	2	1	8			163
							2	9									
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	37	1	476	2	N	3	1	1	1	8	164
							3	9									
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	41	1	568	2	N	2	2	1	1	8	163
							2	9									
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	34	1	395	2	N	2	2	8			163
							2	9									
01	527	N	183	-0-	-344	-0-	14	1	167	2	N	2	1	1	1	8	163
							2	9									
02	580	N	135	-0-	-445	-0-	10	1	121	2	N	4	2	1	2	8	163
							4	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	83	1	1052	2	N	74	187	1	5	8	76
							81	9									
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	95	1	1221	2	N	60	15	8			121
							66	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	70	1	978	2	N	47	7	8			161
							52	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	114	1	1312	2	N	156	185	1	15	8	117
							172	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	98	1	1197	2	N	82	5	8			194
							90	9									
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	962	2	N	149	180	1	15	8	148
							164	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	11730 X	10797	-0-	-933	-0-	963 1 274 9		9560	3	Y	249	263	1			116
10	12121 X	9427	-0-	-2694	-0-	829 1 306 9		8292	3	Y	278	273	1			121
11	11730 X	8723	-0-	-3007	-0-	826 1 266 9		7631	3	Y	242	272	1			91
12	11160 X	9905	-0-	-1255	-0-	833 1 323 9		8749	3	Y	294	318	1			67
01	11160 X	8644	-0-	-2516	-0-	800 1 290 9		7554	3	Y	264	260	1			71
02	10440 X	8907	-0-	-1533	-0-	990 1 279 9		7638	3	Y	254	239	1			86

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	1294	1	12846	3	Y	52	33	1			27
							57	9									
10	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	1174	1	11740	3	Y	114	95	1			46
							125	9									
11	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	1121	1	10357	3	Y	118	117	1			47
							130	9									
12	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	1102	1	11576	3	Y	134	150	1			31
							147	9									
01	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	1177	1	11110	3	Y	123	123	1			31
							135	9									
02	3538	X	1706	-0-	-1832	-0-	191	1	1476	3	Y	35	60	1			6
							39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	-0-	-0-	-346	-0-					N	6	5	1			34
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	7	5	1			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	14	1			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			30

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	68	-0-	-622	-0-	4 19	1 9	45	3	Y	17					29
10	DLQ G-10		62	-0-	62	62	4 14	1 9	44	3	Y	13					42
11	DLQ G-10		68	-0-	68	130	4 19	1 9	45	3	Y	17	31	1			28
12	201	N	71	-0-	-130	-0-	4 21	1 9	46	3	Y	19	29	1			18
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4 12	1 9	46	3	Y	11					29
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					29

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	321	-0-	-339	-0-	23	1	279	3	Y	17					29
							19	9									
10	DLQ G-10		855	-0-	855	855	62	1	779	3	Y	13					42
							14	9									
11	DLQ G-10		547	-0-	547	1402	39	1	489	3	Y	17	31	1			28
							19	9									
12	1582	N	180	-0-	-1402	-0-	13	1	146	3	Y	19	29	1			18
							21	9									
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	11					29
							12	9									
02	522	N	25	-0-	-497	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					29

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-					8
10	620	N	256	-0-	-364	-0-	23	1	233	2	N	-0-					8
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	N	-0-					8
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	2	N	-0-					8
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	2	N	-0-					8
02	319	N	107	-0-	-212	-0-	10	1	97	2	N	-0-					8

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

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

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

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

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	61	1	603	2	N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	42	1	421	2	N	-0-					-0-
11	480	N	146	-0-	-334	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
12	496	N	378	-0-	-118	-0-	38	1	340	2	N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	N	-0-					-0-
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-					-0-

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
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	227	1	2245	2	N	-0-					58
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	203	1	2041	2	N	-0-					58
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	215	1	1957	2	N	-0-					58
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	187	1	1676	2	N	-0-					58
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	247	1	2305	2	N	-0-					58
*02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	244	1	2288	2	N	-0-					58

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

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

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

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

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 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
09	13530	X	9775	-0-	-3755	-0-	717	1 1 9	9057	2	N	1					108
10	12276	X	10156	-0-	-2120	-0-	730	1	9426	2	N	-0-					108
11	10620	X	9469	-0-	-1151	-0-	635	1 1 9	8833	2	N	1	1	1			108
12	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	830	1	9515	2	N	-0-					108
01	10323	X	9196	-0-	-1127	-0-	699	1	8497	2	N	-0-					108
02	9512	X	8267	-0-	-1245	-0-	642	1	7625	2	N	-0-	1	1			107

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	5473	-0-		-2057	-0-		400	1	5053	2	N	18	1	8			135
									20	9									
10	6820	X	5378	-0-		-1442	-0-		385	1	4975	2	N	16	2	1	4	8	145
									18	9									
11	6090	X	5182	-0-		-908	-0-		346	1	4810	2	N	24	4	1	2	8	163
									26	9									
12	5797	X	5783	-0-		-14	-0-		463	1	5306	2	N	13	4	8			172
									14	9									
01	5797	X	4815	-0-		-982	-0-		364	1	4428	2	N	21	2	1	1	8	190
									23	9									
02	5278	X	4634	-0-		-644	-0-		359	1	4256	2	N	17	4	1	4	8	199
									19	9									

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-		83	1	1050	2	N	1					64
									1	9									
10	1519	N	1207	-0-		-312	-0-		87	1	1119	2	N	1	1	1			64
									1	9									
11	1410	N	1344	-0-		-66	-0-		90	1	1254	2	N	-0-	1	1			63
12	1178	N	1132	-0-		-46	-0-		91	1	1040	2	N	1					64
									1	9									
01	1209	N	979	-0-		-230	-0-		74	1	904	2	N	1	1	1			64
									1	9									
02	1305	N	794	-0-		-511	-0-		62	1	731	2	N	1	2	1			63
									1	9									

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17	X	17	-0-		-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					89

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56	N	56	-0-		-0-	-0-		2	1	21	2	N	30	2	1	1	8	78
									33	9									
10	155	N	7	-0-		-148	-0-		1	2	6	9	N	5	2	1	2	8	79
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	6	6	1	1	8	78
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	4	3	1	2	8	77
01	7	N	-0-	-0-		-7	-0-						N	5	3	1	1	8	78
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	6	4	1	2	8	78

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 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

09	150	N	142	-0-	-8	-0-	9 19	1 9	114	3	Y	17								29
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	9 14	1 9	110	3	Y	13								42
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	9 19	1 9	112	3	Y	17	31	1						28
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	10 21	1 9	116	3	Y	19	29	1						18
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	114	3	Y	10								28
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	10	1	109	3	Y	-0-								28

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

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

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

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

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 561136

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

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

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

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

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

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

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 '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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

09	0 A	-0-	-0-	-0-	558			N	2	1	8			5
10	0 A	9	-0-	9	567	2	2	7	9	N	6	1	1	4	8	6
11	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	2	1	1	2	8	5
12	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	4	4	8			5
01	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	2	1	1	1	8	5
02	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	5	1	1	4	8	5

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 "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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	1	1			96
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41 1 23 9		416	2	N	21	2	1	6	8	109
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9 1 36 9		86	2	N	33	24	1	6	8	112
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9 1 69 9		79	2	N	63	18	1	41	8	116
01	465	N	138	-0-	-327	-0-	8 1 52 9		78	2	N	47	20	1	7	8	136
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8 1 74 9		72	2	N	67	27	1	52	8	124

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	305	-0-	-325	-0-	27 1 12 9		266	2	N	11					102
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52 1 41 9		521	2	N	37					139
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42 1 9 9		383	2	N	8					147
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	22 1 41 9		196	2	N	37					184
01	620	N	419	-0-	-201	-0-	40 1 10 9		369	2	N	9					193
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	48 1 68 9		450	2	N	62	184	1			71

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

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

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

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

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 42 RRCID -> 285450 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	237	-0-	-213	-0-	20 1 15 9		202 2		N	14	7 1		1 8		80
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	14 1 18 9		145 2		N	16	10 1		2 8		84
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	13 1 21 9		117 2		N	19	26 1		1 8		76
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40 1 31 9		359 2		N	28	12 1		2 8		90
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	57 1 35 9		535 2		N	32	12 1		1 8		109
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16 1 30 9		148 2		N	27	16 1		2 8		118

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	167 1	1 9	1683	2	N	1					109
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	185 1	1 9	1681	2	N	1	1	1			109
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	507	2	N	1	1	1			109
01	992	N	443	-0-	-549	-0-	43 3	1 9	397	2	N	3	1	1			111
02	928	N	735	-0-	-193	-0-	71 1	1 9	663	2	N	1	1	1			111

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	104	1	1029	2	N	11					135
							12	9									
10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	96	1	971	2	N	14					149
							15	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	127	1	1153	2	N	72	179	1			42
							79	9									
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	133	1	1196	2	N	19					61
							21	9									
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	149	1	1388	2	N	26					87
							29	9									
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1125	2	N	-0-					87

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

09	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	489	1	4825	2	N	27	5	1	1	8	142
							30	9									
10	5704	X	5082	-0-	-622	-0-	449	1	4525	2	N	98	190	1	1	8	49
							108	9									
11	5520	X	5000	-0-	-520	-0-	487	1	4434	2	N	72	15	1	1	8	105
							79	9									
12	5704	X	4531	-0-	-1173	-0-	445	1	3995	2	N	83	7	1	4	8	177
							91	9									
01	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	492	1	4588	2	N	95	189	1	1	8	82
							105	9									
02	5162	X	5056	-0-	-106	-0-	478	1	4492	2	N	78	10	1	3	8	147
							86	9									

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

09	390	N	358	-0-	-32	-0-	31	1	307	2	N	18	13	1	2	8	69
							20	9									
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	23	1	235	2	N	23	12	1	6	8	74
							25	9									
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	23	1	207	2	N	30	37	1	3	8	64
							33	9									
12	372	N	114	-0-	-258	-0-	9	1	79	2	N	24	19	1	7	8	62
							26	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	N	27	20	1	2	8	67
							30	9									
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	33	26	1	6	8	68
							36	9									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	86	1	848	2	N	2	2	1			32
							2	9									
10	1116	N	909	-0-	-207	-0-	82	1	823	2	N	4	2	1	1	8	33
							4	9									
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	92	1	835	2	N	5	5	1	1	8	32
							6	9									
12	961	N	780	-0-	-181	-0-	78	1	699	2	N	3	3	1	1	8	31
							3	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	89	1	827	2	N	4	3	1			32
							4	9									
02	899	N	841	-0-	-58	-0-	81	1	756	2	N	4	3	1	1	8	32
							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
09	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	340	1	3359	2	N	11	5	1	2	8	307
							12	9									
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	375	1	3781	2	N	57	4	1	7	8	353
							63	9									
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	480	1	4369	2	N	55	202	1	4	8	202
							61	9									
12	4216	X	3959	-0-	-257	-0-	394	1	3539	2	N	24	7	1	19	8	200
							26	9									
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	457	1	4261	2	N	24	7	1	3	8	214
							26	9									
*02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	431	1	4044	2	N	58	9	1	16	8	247
							64	9									

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	1	8	17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1	2	8	18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1	1	8	16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	2	8	15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	1	8	16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	2	8	16

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	351	1	3470	2	N	18	8	1	3	8	71
							20	9									
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	312	1	3146	2	N	21	8	1	8	8	76
							23	9									
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	335	1	3052	2	N	66	22	1	4	8	116
							73	9									
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	294	1	2642	2	N	46	11	1	21	8	130
							51	9									
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	339	1	3164	2	N	48	11	1	3	8	164
							53	9									
*02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	316	1	2965	2	N	56	15	1	19	8	186
							62	9									

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		229	-0-	229	229	18	1	178	2	N	30	4	1	4	8	139
							33	9									
11	14B2 EXT		238	-0-	238	467	20	1	178	2	N	36	38	1	4	8	133
							40	9									
12	14B2 EXT		266	-0-	266	733	23	1	206	2	N	34	23	1	8	8	136
							37	9									
01	995	X	262	-0-	-733	-0-	21	1	200	2	N	37	23	1	2	8	148
							41	9									
*02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	25	1	239	2	N	44	31	1	14	8	147
							48	9									

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	2	88	9	N	80					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	72	2	N	2	2	1			70
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	12 3	1 9	118	2	N	3	2	1			71
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	162	2	N	3	5	1			69
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	108	2	N	2	2	1			69
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	132	2	N	3	2	1			70
02	174	N	62	-0-	-112	-0-	6 3	1 9	53	2	N	3	3	1			70

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
09	4590	X	3926	-0-	-664	-0-	359 19	1 9	3548	2	N	17	4	1			213
10	4743	X	4033	-0-	-710	-0-	353 121	1 9	3559	2	N	110	190	1			133
11	4590	X	3685	-0-	-905	-0-	356 89	1 9	3240	2	N	81	12	1			202
12	4743	X	2148	-0-	-2595	-0-	213 26	1 9	1909	2	N	24	178	1			48
01	4712	X	2154	-0-	-2558	-0-	206 26	1 9	1922	2	N	24	6	1			66
02	3799	X	1722	-0-	-2077	-0-	164 19	1 9	1539	2	N	17	8	1			75

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

09	9510	X	9022	-0-	-488	-0-	828	1	8174	2	N	18	9	1	4	8	270
							20	9									
10	10199	X	8458	-0-	-1741	-0-	761	1	7669	2	N	25	9	1	11	8	275
							28	9									
11	9870	X	8135	-0-	-1735	-0-	802	1	7309	2	N	22	25	1	6	8	266
							24	9									
12	10199	X	7124	-0-	-3075	-0-	711	1	6383	2	N	27	13	1	12	8	268
							30	9									
01	9362	X	9086	-0-	-276	-0-	876	1	8177	2	N	30	13	1	4	8	281
							33	9									
02	8729	X	5639	-0-	-3090	-0-	541	1	5076	2	N	20	14	1	9	8	278
							22	9									

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

09	1020	N	943	-0-	-77	-0-	85	1	843	2	N	14	186	1			130
							15	9									
10	1147	N	835	-0-	-312	-0-	74	1	750	2	N	10					140
							11	9									
11	1170	N	805	-0-	-365	-0-	80	1	725	2	N	-0-					140
12	961	N	677	-0-	-284	-0-	68	1	609	2	N	-0-					140
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	95	1	889	2	N	-0-					140
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	84	1	790	2	N	-0-					140

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		832	-0-	832	832	75	1	757	2	N	-0-					77
11	14B2 EXT		313	-0-	313	1145	31	1	282	2	N	-0-					77
12	14B2 EXT		209	-0-	209	1354	21	1	188	2	N	-0-					77
01	1661	X	307	-0-	-1354	-0-	30	1	277	2	N	-0-					77
02	783	X	144	-0-	-639	-0-	14	1	130	2	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
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	1					35
							1	9									
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	22	1	224	2	N	3					38
							3	9									
11	360	N	220	-0-	-140	-0-	22	1	197	2	N	1	1	1			38
							1	9									
12	372	N	172	-0-	-200	-0-	17	1	155	2	N	-0-					38
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	18	1	170	2	N	-0-					38
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	19	1	178	2	N	-0-					38

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
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	204	1	2019	2	N	25	3	1			178
							28	9									
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	228	1	2298	2	N	59	190	1			47
							65	9									
11	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	213	1	1940	2	N	30	8	1			69
							33	9									
12	2325	N	1995	-0-	-330	-0-	199	1	1787	2	N	8	4	1			73
							9	9									
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	225	1	2102	2	N	23	4	1			92
							25	9									
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	203	1	1905	2	N	22	5	1			109
							24	9									

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	586	-0-	-344	-0-	47	1	460	2	N	72	35	1	11	8	229
							79	9									
10	992	N	363	-0-	-629	-0-	24	1	240	2	N	90	34	1	32	8	253
							99	9									
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	71	1	645	2	N	82	97	1	16	8	222
							90	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	519	2	N	76	49	1	33	8	216
							84	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	N	73	50	1	11	8	228
							80	9									
02	783	N	705	-0-	-78	-0-	58	1	546	2	N	92	62	1	30	8	228
							101	9									

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	432	1	4265	2	N	105	17	1	13	8	219
							116	9									
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	196	1	1970	2	N	83	16	1	37	8	249
							91	9									
11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	197	1	1792	2	N	56	46	1	18	8	241
							62	9									
12	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	153	1	1378	2	N	103	23	1	94	8	227
							113	9									
01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	487	1	4544	2	N	84	23	1	13	8	275
							92	9									
*02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	632	1	5931	2	N	218	208	1	81	8	204
							240	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
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	315	1	3116	2	N	33	3	1	1	8	87
							36	9									
10	3751	X	3342	-0-	-409	-0-	298	1	3005	2	N	35	3	1	2	8	117
							39	9									
11	3630	X	3142	-0-	-488	-0-	307	1	2795	2	N	36	7	1	1	8	145
							40	9									
12	3751	X	2619	-0-	-1132	-0-	258	1	2316	2	N	41	4	1	4	8	178
							45	9									
01	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	309	1	2886	2	N	24	4	1	1	8	197
							26	9									
02	3364	X	2925	-0-	-439	-0-	281	1	2635	2	N	8	5	1	4	8	196
							9	9									

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

09	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	191	1	1884	2	N	69	41	1	1	8	206
							76	9									
10	2263	N	1829	-0-	-434	-0-	157	1	1584	2	N	80	40	1	3	8	243
							88	9									
11	2190	N	1713	-0-	-477	-0-	158	1	1436	2	N	108	115	1	2	8	234
							119	9									
12	2232	N	1426	-0-	-806	-0-	135	1	1212	2	N	72	58	1	3	8	245
							79	9									
01	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	149	1	1392	2	N	118	242	1	1	8	120
							130	9									
02	1653	N	1386	-0-	-267	-0-	122	1	1146	2	N	107	79	1	3	8	145
							118	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2738	-0-	-442	-0-	207	1	2514	3	Y	15					26
							17	9									
10	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	187	1	2346	3	Y	12					38
							13	9									
11	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	192	1	2412	3	Y	16	28	1			26
							18	9									
12	2821	X	2675	-0-	-146	-0-	211	1	2446	3	Y	16	26	1			16
							18	9									
01	2821	X	2658	-0-	-163	-0-	218	1	2425	3	Y	14					30
							15	9									
02	2639	X	2526	-0-	-113	-0-	202	1	2303	3	Y	19					49
							21	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					29
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	13					42
							14	9									
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	17	31	1			28
							19	9									
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	19	29	1			18
							21	9									
01	248	N	35	-0-	-213	-0-	2	1	23	3	Y	9					27
							10	9									
02	174	N	46	-0-	-128	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					27

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

09	4110	X	3739	-0-	-371	-0-	284	1	3436	3	Y	17					29
							19	9									
10	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	266	1	3335	3	Y	13					42
							14	9									
11	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	270	1	3389	3	Y	17	31	1			28
							19	9									
12	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	291	1	3377	3	Y	19	29	1			18
							21	9									
01	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	289	1	3218	3	Y	17					35
							19	9									
02	3625	X	3379	-0-	-246	-0-	269	1	3067	3	Y	39					74
							43	9									

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

09	1140	N	958	-0-	-182	-0-	73	1	883	3	N	2					58
							2	9									
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	75	1	944	3	N	2					60
							2	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	940	3	N	17					77
							19	9									
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	89	1	1035	3	N	28					105
							31	9									
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	94	1	1042	3	N	10					115
							11	9									
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	91	1	1036	3	N	17					132
							19	9									

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
09	3450	X	3131	-0-	-319	-0-	44	1	3087	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	3419	-0-	-1200	-0-	53	1	3366	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	3083	-0-	-1387	-0-	49	1	3034	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	2619	-0-	-2310	-0-	54	1	2565	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2815	-0-	-595	-0-	58	1	2757	2	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2702	-0-	-488	-0-	51	1	2651	2	Y	-0-					-0-

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
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	237	1	3001	2	N	90	179	1	2	8	22
							99	9									
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	241	1	3113	2	N	23	1	1	6	8	38
							25	9									
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	212	1	2948	2	N	50	1	1	3	8	84
							55	9									
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	270	1	3091	2	N	45	7	8			122
							50	9									
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	243	1	2948	2	N	67	1	1	2	8	186
							74	9									
*02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	240	1	2855	2	N	84	184	1	6	8	80
							92	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
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	148	1	1875	2	N	33	8	8			90
							36	9									
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	162	1	2088	2	N	32	2	1	23	8	97
							35	9									
11	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	130	1	1811	2	N	18	5	1	12	8	98
							20	9									
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	228	1	2612	2	N	46	24	8			120
							51	9									
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	191	1	2316	2	N	39	3	1	8	8	148
							43	9									
*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	166	1	1967	2	N	46	5	1	23	8	166
							51	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	399	2	N	41	9	8			114
							45	9									
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	46	1	1	25	8	134
							51	9									
11	690	N	460	-0-	-230	-0-	27	1	380	2	N	48	2	1	13	8	167
							53	9									
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	539	2	N	44	25	8			186
							48	9									
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	N	77	190	1	8	8	65
							85	9									
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	N	41	2	1	25	8	79
							45	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2390	-0-	-820	-0-	173	1	2182	2	N	32					83
							35	9									
10	3317	X	1635	-0-	-1682	-0-	115	1	1491	2	N	26					109
							29	9									
11	2760	X	1951	-0-	-809	-0-	129	1	1794	2	N	25					134
							28	9									
12	2697	X	2189	-0-	-508	-0-	173	1	1983	2	N	30					164
							33	9									
01	2480	X	1010	-0-	-1470	-0-	76	1	923	2	N	10					174
							11	9									
02	2320	X	815	-0-	-1505	-0-	63	1	748	2	N	4					178
							4	9									

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
09	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-					60
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					60
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	79	1	907	2	N	-0-					60
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					60
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	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
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	N	1	1	8			93
							1	9									
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	20	1	257	2	N	2	2	8			93
							2	9									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	1	1	8			93
							1	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	N	2	2	8			93
							2	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	1	1	8			93
							1	9									
02	406	N	311	-0-	-95	-0-	24	1	285	2	N	2	2	8			93
							2	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 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
09	4980	X	3469	-0-	-1511	-0-	252	1	3181	2	N	33	1	8			167
							36	9									
10	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	1297	1	16759	2	N	209	184	1	4	8	188
							230	9									
11	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	1152	1	16021	2	N	88	190	1	2	8	84
							97	9									
12	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	971	1	11130	2	N	7	6	8			85
							8	9									
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	426	1	5176	2	N	29	2	1	2	8	110
							32	9									
*02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	284	1	3367	2	N	25	4	1	5	8	126
							28	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	577	2	29	9	N	26					243
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	625	2	15	9	N	14	182	1			75
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	580	2	33	9	N	30					105
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					105
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	529	2	20	9	N	18					123
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7					130

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	137	2	N	12	128	1	3	8	33
							13	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	2	6	1			29
							2	9									
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	159	2	N	2	1	1	1	8	29
							2	9									
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1	121	2	N	4	4	8			29
							4	9									
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	70	2	N	3	1	8			31
							3	9									
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	6	1	1	6	8	30

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	98	1	1245	2	N	2					19
							2	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	1	1	1			19
							1	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	-0-	2	1			17
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	157	1	1795	2	N	1					18
							1	9									
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	127	1	1541	2	N	1	1	1			18
							1	9									
*02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	195	1	2312	2	N	1	2	1			17
							1	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
09	3000	X	2409	-0-	-591	-0-	176	1	2226	2	N	6	1	8			88
							7	9									
10	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	213	1	2754	2	N	12	1	1	2	8	97
							13	9									
11	3000	X	2878	-0-	-122	-0-	191	1	2653	2	N	31	1	1	1	8	126
							34	9									
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	249	1	2850	2	N	14	2	8			138
							15	9									
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	225	1	2741	2	N	91	184	1	1	8	44
							100	9									
*02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	215	1	2550	2	N	21	1	1	2	8	62
							23	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4335	-0-	-195	-0-	313	1	3953	2	Y	63	1	8			226
							69	9									
10	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	293	1	3790	2	Y	172	125	1	2	8	271
							189	9									
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	287	1	3987	2	Y	217	153	1	1	8	334
							239	9									
12	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	347	1	3976	2	Y	212	342	1	2	8	202
							233	9									
01	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	314	1	3821	2	Y	108	1	8			309
							119	9									
*02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	340	1	4041	2	Y	150	191	1	2	8	266
							165	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

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
09	1440	X	1080	-0-	-360	-0-	79	1	995	2	Y	5					96
							6	9									
10	1240	X	937	-0-	-303	-0-	67	1	870	2	Y	-0-	53	1			43
11	1200	X	1065	-0-	-135	-0-	71	1	994	2	Y	-0-	25	1			18
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	2	Y	-0-	18	1			-0-
01	1116	X	640	-0-	-476	-0-	49	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	1044	X	947	-0-	-97	-0-	74	1	873	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 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
*06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	-0-					-0-
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
08	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	6	6	1			-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	122	-0-	-110	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-

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
09	2907	N	881	-0-	-2026	-0-	80	1	790	3	Y	10	61	1			3
							11	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					21
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	1	1	8			21
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	1	1			20
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	1					21
							1	9									
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			21

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

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

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

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

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

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

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	501	2	Y	2	1	8			121
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	452	2	Y	4	3	8			122
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	509	2	Y	2	1	1	2	8	121
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47 23	1 9	426	2	Y	21	4	8			138
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	526	2	Y	1	1	8			138
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	483	2	Y	4	1	1	3	8	138

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	244	1	2407	2	N	6	4	1			156
							7	9									
10	2697	N	2535	-0-	-162	-0-	226	1	2278	2	N	28	4	1	1	8	179
							31	9									
11	2610	N	2403	-0-	-207	-0-	236	1	2149	2	N	16	9	1			186
							18	9									
12	2697	N	2041	-0-	-656	-0-	203	1	1820	2	N	16	5	1	1	8	196
							18	9									
01	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	236	1	2198	2	N	18	5	1			209
							20	9									
02	2320	N	2292	-0-	-28	-0-	219	1	2054	2	N	17	7	1	1	8	218
							19	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	2

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	113	1	1115	2	N	4	2	1	1	8	70
							4	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	98	1	983	2	N	5	2	1	2	8	71
							6	9									
11	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	106	1	963	2	N	5	6	1	1	8	69
							6	9									
12	1271	N	913	-0-	-358	-0-	91	1	818	2	N	4	3	1	2	8	68
							4	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	106	1	985	2	N	5	3	1	1	8	69
							6	9									
02	1044	N	1015	-0-	-29	-0-	97	1	910	2	N	7	4	1	2	8	70
							8	9									

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	136	1	1340	2	N	7	4	1			66
							8	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	162	1	1631	2	N	24	4	1			86
							26	9									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	705	2	N	8	11	1			83
							9	9									
12	1519	N	766	-0-	-753	-0-	76	1	684	2	N	5	6	1			82
							6	9									
01	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	151	1	1405	2	N	9	6	1			85
							10	9									
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	118	1	1109	2	N	9	8	1			86
							10	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

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

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	67	1	663	2	N	20	2	1			95
							22	9									
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	60	1	605	2	N	3	2	1	1	8	95
							3	9									
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	623	2	N	5	5	1	1	8	94
							6	9									
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	58	1	518	2	N	3	3	1	1	8	93
							3	9									
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	59	1	547	2	N	4	3	1			94
							4	9									
02	638	N	45	-0-	-593	-0-	4	1	39	2	N	2	2	1	1	8	93
							2	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					152
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1					153
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					153
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					153
01	837	N	239	-0-	-598	-0-	239	2			N	-0-					153
02	580	N	105	-0-	-475	-0-	105	2			N	-0-					153

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
09	2700	X	1969	-0-	-731	-0-	1951	2	18	9	N	16					147
10	2542	N	2069	-0-	-473	-0-	2069	2			N	-0-					147
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2323	2	4	9	N	4					151
12	3100	N	3126	-0-	26	26	3117	2	9	9	N	8					159
01	3094	N	3068	-0-	-26	-0-	3044	2	24	9	N	22					181
*02	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					181

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
09	1200	N	832	-0-	-368	-0-	12	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	20	1	1283	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	16	1	986	2	Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	21	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	993	-0-	-309	-0-	20	1	948	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
02	957	N	759	-0-	-198	-0-	13	1	677	2	Y	63	62	0			2
							69	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
09	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	975	2	28	9	N	25					144
10	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1047	2	24	9	N	22					166
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1096	2	26	9	N	24					190
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1480	2	12	9	N	11					201
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1469	2	24	9	N	22					223
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1381	2	13	9	N	12	29	1			206

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

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

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	128	1	1264	2	N	30	4	1			193
						33	9									
10	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	94	1	943	2	N	18	4	1			207
						20	9									
11	1230 N	1022	-0-	-208	-0-	98	1	893	2	N	28	190	1			45
						31	9									
12	1271 N	950	-0-	-321	-0-	94	1	842	2	N	13	5	1			53
						14	9									
01	1054 N	895	-0-	-159	-0-	85	1	789	2	N	19	5	1			67
						21	9									
02	986 N	855	-0-	-131	-0-	73	1	682	2	N	91	7	1			151
						100	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

09	2220 N	929	-0-	-1291	-0-	912	2	17	9	N	15					193
10	2139 N	671	-0-	-1468	-0-	659	2	12	9	N	11					204
11	1830 N	757	-0-	-1073	-0-	743	2	14	9	N	13					217
12	961 N	793	-0-	-168	-0-	791	2	2	9	N	2					219
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	846	2	12	9	N	11					230
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	965	2	31	9	N	28	193	1			65

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

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

09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	N	6	4	1	1	8	8
							7	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	343	2	N	10	4	1	3	8	11
							11	9									
11	150	N	54	-0-	-96	-0-	5	1	48	2	N	1	7	1	1	8	4
							1	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			3
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					3
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	2	1	1			4
							2	9									

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	266	1	2631	2	N	40	4	1	1	8	141
							44	9									
10	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	229	1	2302	2	N	15	4	1	3	8	149
							17	9									
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	364	1	3315	2	N	17	11	1	1	8	154
							19	9									
12	2883	X	2565	-0-	-318	-0-	256	1	2300	2	N	8	6	1	3	8	153
							9	9									
01	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	250	1	2332	2	N	9	6	1	1	8	155
							10	9									
02	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	243	1	2283	2	N	11	8	1	3	8	155
							12	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

09	2190	N	1037	-0-	-1153	-0-	1025	2	12	9	N	11					90
10	2139	N	874	-0-	-1265	-0-	861	2	13	9	N	12					102
11	1320	N	787	-0-	-533	-0-	787	2			N	-0-					102
12	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	2			N	-0-					102
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					102
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-	28	1			74

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	39	1	2734	2	Y	-0-					-0-
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	44	1	2814	2	Y	-0-					-0-
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	33	1	2040	2	Y	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	57	1	2695	2	Y	-0-					-0-
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	54	1	2559	2	Y	-0-					-0-
*02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	50	1	2604	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1080	N	993	-0-	-87	-0-	90	1 9	894	2	N	8	2	1	1	8	154
10	1457	N	914	-0-	-543	-0-	82	1 6 9	826	2	N	5	2	1	2	8	155
11	1230	N	780	-0-	-450	-0-	77	1 6 9	697	2	N	5	6	1	1	8	153
12	1023	N	482	-0-	-541	-0-	48	1 4 9	430	2	N	4	3	1	2	8	152
01	899	N	836	-0-	-63	-0-	80	1 6 9	750	2	N	5	3	1	1	8	153
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	78	1 7 9	734	2	N	6	4	1	2	8	153

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	130	1	1284	2	N	4	2	1	1	8	96
							4	9									
10	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	151	1	1521	2	N	8	2	1	4	8	98
							9	9									
11	1620	N	829	-0-	-791	-0-	82	1	743	2	N	4	5	1	2	8	95
							4	9									
12	1457	N	932	-0-	-525	-0-	93	1	832	2	N	6	2	1	4	8	95
							7	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	176	1	1642	2	N	5	3	1	1	8	96
							6	9									
*02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	168	1	1577	2	N	9	4	1	5	8	96
							10	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	657	2	N	16	11	1	1	8	24
							18	9									
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	61	1	614	2	N	20	11	1	4	8	29
							22	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	572	2	N	23	31	1	2	8	19
							25	9									
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	479	2	N	18	16	1	4	8	17
							20	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	66	1	615	2	N	22	16	1	2	8	21
							24	9									
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	594	2	N	26	21	1	4	8	22
							29	9									

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
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	493	1	4870	2	Y	7	4	1	1	8	129
							8	9									
10	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	461	1	4640	2	Y	9	4	1	3	8	131
							10	9									
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	509	1	4641	2	Y	9	10	1	2	8	128
							10	9									
12	5797	X	4481	-0-	-1316	-0-	446	1	4007	2	Y	25	5	1	4	8	144
							28	9									
01	5704	X	5183	-0-	-521	-0-	501	1	4674	2	Y	7	5	1	1	8	145
							8	9									
02	5191	X	4984	-0-	-207	-0-	479	1	4494	2	Y	10	7	1	3	8	145
							11	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

09	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	1268	1	12526	2	N	3					272
							3	9									
10	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	1165	1	11739	2	N	7					279
							8	9									
11	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	1277	1	11631	2	N	15	185	1			109
							17	9									
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	638	1	5731	2	N	10					119
							11	9									
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	665	1	6207	2	N	7					126
							8	9									
*02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	303	1	2848	2	N	-0-					126

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	2	1			3
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	7	1	1	1	8	8
							8	9									
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	24	1	218	2	N	6	8	1	1	8	5
							7	9									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	N	6	4	1	2	8	5
							7	9									
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	27	1	254	2	N	8	5	1	1	8	7
							9	9									
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	N	5	5	1	2	8	5
							6	9									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

09	6	N	3	-0-	-3	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			36
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	9	N	2	1	1			37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			35
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	N	2	2	1			35
							2	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	N	3	2	1			36
							3	9									
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	N	2	2	1			36
							2	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

09	150	N	56	-0-	-94	-0-	1 48	1 9	7	2	N	44	34	1	1	8	109
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	2	55	9	N	50	34	1	2	8	123
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	1 74	1 9	12	2	N	67	96	1	1	8	93
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	1 52	1 9	6	2	N	47	48	1	2	8	90
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1 65	1 9	7	2	N	59	49	1	1	8	99
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1 79	1 9	7	2	N	72	66	1	2	8	103

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	488	2	N	3					152
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	45	1	457	2	N	-0-					152
11	630	N	524	-0-	-106	-0-	52	1	472	2	N	-0-					152
12	558	N	270	-0-	-288	-0-	27	1	243	2	N	-0-					152
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	2	N	-0-					152
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	158	1	1481	2	N	-0-					152

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	341	2	N	2	2	1			1

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	1	8	6
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	6	3	1	2	8	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	7	1	1	8	5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	2	8	5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	1	8	6
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	88	2	N	7	5	1	2	8	6

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	327 43	1 9	3229	2	N	39	3	1	6	8	166
10	3844	X	2443	-0-	-1401	-0-	218 32	1 9	2193	2	N	29	3	1	16	8	176
11	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	265 24	1 9	2410	2	N	22	8	1	8	8	182
12	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	369 55	1 9	3308	2	N	50	4	1	19	8	209
01	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	299 23	1 9	2785	2	N	21	4	1	6	8	220
02	3480	X	2394	-0-	-1086	-0-	228 26	1 9	2140	2	N	24	6	1	18	8	220

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
12	217	N	32	-0-	-185	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	75	1	740	2	N	5	2	1	1	8	55
							6	9									
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	70	1	703	2	N	5	2	1	2	8	56
							6	9									
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	80	1	729	2	N	5	6	1	1	8	54
							6	9									
12	837	N	684	-0-	-153	-0-	68	1	610	2	N	5	3	1	2	8	54
							6	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	731	2	N	5	3	1	1	8	55
							6	9									
02	783	N	661	-0-	-122	-0-	63	1	591	2	N	6	4	1	2	8	55
							7	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	N	-0-					10
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					10
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					10
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					10
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					10
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					10

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

09	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	111	1	1095	2	N	13	9	1	1	8	140
							14	9									
10	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	99	1	999	2	N	15	9	1	2	8	144
							17	9									
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	110	1	1002	2	N	19	26	1	1	8	136
							21	9									
12	1271	N	902	-0-	-369	-0-	89	1	798	2	N	14	13	1	2	8	135
							15	9									
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	100	1	931	2	N	16	13	1	1	8	137
							18	9									
02	1102	N	1019	-0-	-83	-0-	96	1	903	2	N	18	16	1	2	8	137
							20	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

09	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					48
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					48
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					48
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					48
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					48

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	2580	N	2315	-0-	-265	-0-	206	1	2030	2	N	72							296
							79	9											
10	2821	N	2306	-0-	-515	-0-	196	1	1971	2	N	126	186	1					236
							139	9											
11	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	217	1	1974	2	N	91	175	1					152
							100	9											
12	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	191	1	1713	2	N	-0-							152
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	229	1	2133	2	N	47							199
							52	9											
02	2204	N	2180	-0-	-24	-0-	198	1	1855	2	N	115	178	1					136
							127	9											

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	312	1	3086	2	N	119	2	1	2	8			192
							131	9											
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	290	1	2921	2	N	134	187	1	6	8			133
							147	9											
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	319	1	2902	2	N	121	182	1	3	8			69
							133	9											
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	276	1	2474	2	N	88	3	1	16	8			138
							97	9											
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	311	1	2904	2	N	81	3	1	2	8			214
							89	9											
*02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	291	1	2736	2	N	115	189	1	14	8			126
							127	9											

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

09	720	N	161	-0-	-559	-0-	11	1	111	2	N	35	15	1	6	8	304
							39	9									
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	42	1	422	2	N	39	201	1	17	8	125
							43	9									
11	1080	N	624	-0-	-456	-0-	55	1	500	2	N	63	41	1	9	8	138
							69	9									
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	416	2	N	148	20	1	42	8	224
							163	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	54	1	506	2	N	38	16	1	6	8	240
							42	9									
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	N	36	18	1	30	8	228
							40	9									

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	488	1	4819	2	N	78	187	1	2	8	79
							86	9									
10	6014	X	5187	-0-	-827	-0-	458	1	4613	2	N	105	7	1	6	8	171
							116	9									
11	5820	X	5116	-0-	-704	-0-	498	1	4533	2	N	77	21	1	3	8	224
							85	9									
12	6014	X	4361	-0-	-1653	-0-	433	1	3884	2	N	40	10	1	14	8	240
							44	9									
01	5642	X	5100	-0-	-542	-0-	491	1	4584	2	N	23	11	1	2	8	250
							25	9									
02	5220	X	4415	-0-	-805	-0-	421	1	3955	2	N	35	182	1	12	8	91
							39	9									

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

09	1320	N	856	-0-	-464	-0-	78	1	769	2	N	8	2	1	1	8	80
							9	9									
10	1705	N	915	-0-	-790	-0-	82	1	827	2	N	5	2	1	2	8	81
							6	9									
11	960	N	634	-0-	-326	-0-	61	1	555	2	N	16	6	1	1	8	90
							18	9									
12	899	N	820	-0-	-79	-0-	78	1	699	2	N	39	3	1	5	8	121
							43	9									
01	930	N	687	-0-	-243	-0-	65	1	611	2	N	10	3	1	1	8	127
							11	9									
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	78	1	736	2	N	32	4	1	5	8	150
							35	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
09	8460	X	8170	-0-	-290	-0-	737 157	1 9	7276	2	N	143	7	1	3	8	201
10	9176	X	7316	-0-	-1860	-0-	643 196	1 9	6477	2	N	178	192	1	9	8	178
11	8880	X	7397	-0-	-1483	-0-	710 217	1 9	6470	2	N	197	202	1	5	8	168
12	9176	X	5521	-0-	-3655	-0-	535 179	1 9	4807	2	N	163	201	1	22	8	108
01	8742	X	7612	-0-	-1130	-0-	716 220	1 9	6676	2	N	200	195	1	3	8	110
02	7888	X	7115	-0-	-773	-0-	663 230	1 9	6222	2	N	209	199	1	20	8	100

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
09	2490	X	1645	-0-	-845	-0-	149 28	1 9	1468	2	N	25	2	1			93
10	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	172 28	1 9	1730	2	N	25	2	1	1	8	115
11	2220	N	1236	-0-	-984	-0-	121 17	1 9	1098	2	N	15	5	1	1	8	124
12	1705	N	1192	-0-	-513	-0-	119 4	1 9	1069	2	N	4	2	1	3	8	123
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	196 22	1 9	1831	2	N	20	2	1			141
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	172 10	1 9	1617	2	N	9	3	1	3	8	144

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	104	1	1023	2	N	24	1	1	2	8	141
							26	9									
10	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	95	1	956	2	N	17	1	1	7	8	150
							19	9									
11	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	105	1	954	2	N	22	4	1	4	8	164
							24	9									
12	1178	N	935	-0-	-243	-0-	91	1	820	2	N	22	2	1	18	8	166
							24	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	104	1	971	2	N	30	2	1	2	8	192
							33	9									
02	1044	N	985	-0-	-59	-0-	92	1	869	2	N	22	2	1	15	8	197
							24	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					N	15	4	1	4	8	84
10	424	X	-0-	-0-	-424	-0-					N	21	4	1	13	8	88
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	10	10	1	6	8	82
							11	9									
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	18	3	1	17	8	80
							20	9									
01	217	X	87	-0-	-130	-0-	7	1	68	2	N	11	3	1	2	8	86
							12	9									
02	174	X	79	-0-	-95	-0-	6	1	59	2	N	13	4	1	13	8	82
							14	9									

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

09	14B2 EXT		11	-0-	11	35	1	2	10	9	N	9	5	8			9
10	30	X	19	-0-	-11	24	1	2	18	9	N	16	14	8			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	6	3	1	5	8	9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	14	15	1			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	7	5	8			10
02	14B2 EXT		16	-0-	16	40	1	2	15	9	N	14	1	1	14	8	9

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
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	105 54	1 9	1331	2	N	49	177	1	5	8	42
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	109 66	1 9	1410	2	N	60	2	1	14	8	86
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	106 52	1 9	1475	2	N	47	3	1	7	8	123
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	146 40	1 9	1677	2	N	36	15	8			144
01	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	109 55	1 9	1327	2	N	50	2	1	5	8	187
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	118 65	1 9	1397	2	N	59	186	1	14	8	46

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
09	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	609 125	1 9	7692	2	N	114	174	1	1	8	40
10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	636 21	1 9	8210	2	N	19	1	1	4	8	54
11	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	618 172	1 9	8587	2	N	156	182	1	2	8	26
12	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	824 163	1 9	9447	2	N	148	4	8			170
01	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	666 175	1 9	8100	2	N	159	181	1	1	8	147
*02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	536 125	1 9	6357	2	N	114	167	1	3	8	91

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	1231	1	15558	2	N	279	185	1	12	8	165
							307	9									
10	35439	X	35439	-0-	-0-	-0-	2510	1	32421	2	N	462	369	1	35	8	223
							508	9									
11	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	2044	1	28427	2	N	462	566	1	18	8	101
							508	9									
12	33023	X	33023	-0-	-0-	-0-	2602	1	29826	2	N	541	382	1	38	8	222
							595	9									
01	30680	X	30680	-0-	-0-	-0-	2294	1	27885	2	N	455	559	1	13	8	105
							501	9									
*02	28697	X	28697	-0-	-0-	-0-	2193	1	26033	2	N	428	382	1	36	8	115
							471	9									

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	2	N	-0-					169
10	465	N	158	-0-	-307	-0-	11	1	147	2	N	-0-					169
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	54	1	754	2	N	6	153	1			22
							7	9									
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	56	1	642	2	N	-0-					22
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	502	2	N	31					53
							34	9									
02	638	N	338	-0-	-300	-0-	26	1	312	2	N	-0-					53

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	608	-0-	-82	-0-	73	1	535	2	Y	-0-					1
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	79	1	586	2	Y	-0-					1
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	60	1	504	2	Y	-0-					1
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	73	1	615	2	Y	-0-					1
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	67	1	611	2	Y	2					3
							2	9									
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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 #: 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
09	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	1078	1	7906	2	Y	-0-					5
10	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	1134	1	8446	2	Y	-0-					5
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1009	1	8525	2	Y	-0-					5
12	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	1080	1	9137	2	Y	-0-					5
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	1066	1	9710	2	Y	10					15
							11	9									
*02	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	1079	1	9019	2	Y	14	24	1			5
							15	9									

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

09	3000	N	3009	-0-	9	9	361	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	140	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	376	-0-	-1004	-0-	40	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	542	-0-	-915	-0-	57	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	316	-0-	-862	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					-0-
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	155	1	1297	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	121	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	129	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	109	1	923	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	108	1	917	2	Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	115	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	114	1	950	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	56	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	47	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	45	1	380	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1283	-0-	-337	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	992	-0-	-527	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
*02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1546	-0-	-223	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					-0-
11	654	X	54	-0-	-600	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	537					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	537					N	-0-					-0-
11	612	X	75	-0-	-537	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2745	-0-	-435	-0-	253	1	2492	3	Y	-0-					-0-
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	304	1	2902	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	2518	-0-	-1652	-0-	233	1	2285	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	332	1	3577	3	Y	-0-					-0-
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	412	1	4365	3	Y	-0-					-0-
*02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	324	1	3318	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	247	1	2442	3	Y	-0-					-0-
10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	253	1	2417	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2239	-0-	-551	-0-	208	1	2031	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	235	1	2455	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	232	1	2476	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2494	-0-	-116	-0-	223	1	2271	3	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	207	1	2037	3	Y	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	219	1	2096	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1855	-0-	-335	-0-	172	1	1683	3	Y	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	191	1	1987	3	Y	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	190	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	191	1	1950	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	141	1	1388	3	Y	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	145	1	1389	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1219	-0-	-341	-0-	112	1	1107	3	Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	134	1	1388	3	Y	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	133	1	1415	3	Y	-0-					-0-
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	123	1	1265	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1322	-0-	-478	-0-	121	1	1201	3	Y	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	170	1	1620	3	Y	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	128	1	1256	3	Y	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	145	1	1508	3	Y	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	125	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	129	1	1324	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		168	-0-	168	168	12	1	156	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		4128	-0-	4128	4296	281	1	3847	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	287	-0-	-403	-0-	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	55	1	587	3	Y	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	124	1	1231	3	Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1127	3	Y	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	96	1	917	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	76	1	814	3	Y	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	799	-0-	-187	-0-	71	1	728	3	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	125	1	1227	3	Y	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	3	Y	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	145	1	1409	3	Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	108	-0-	-1139	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	20	1	228	2	N	-0-					-0-
							107	3									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	N	-0-					-0-
							135	3									
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	274	2	N	-0-					-0-
							111	3									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	N	-0-					-0-
							81	3									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-					-0-
							106	3									
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	N	-0-					-0-
							115	3									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	172	1	3367	2	N	9					101
							10	9									
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	169	1	3355	2	N	-0-					101
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	156	1	3024	2	N	7					108
							8	9									
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	152	1	3132	2	N	-0-					108
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	150	1	3237	2	N	9					117
							10	9									
*02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	137	1	2915	2	N	4					121
							4	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	144	1	1951	2	Y	-0-					21
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	162	1	2117	2	Y	1					22
							1	9									
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	165	1	2086	2	Y	-0-					22
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	184	1	2200	2	Y	4					26
							4	9									
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	172	1	2167	2	Y	-0-					26
02	2117	N	2020	-0-	-97	-0-	137	1	1882	2	Y	1					27
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	374	1	5084	2	Y	-0-					3
10	6076	X	5227	-0-	-849	-0-	371	1	4855	2	Y	1					4
							1	9									
11	5880	X	5366	-0-	-514	-0-	394	1	4972	2	Y	-0-					4
12	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	442	1	5273	2	Y	3					7
							3	9									
01	6076	X	5707	-0-	-369	-0-	420	1	5287	2	Y	-0-					7
02	5278	X	4998	-0-	-280	-0-	339	1	4657	2	Y	2					9
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

09	2880	X	2697	-0-	-183	-0-	185	1	2512	2	Y	-0-					6
10	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	206	1	2704	2	Y	-0-					6
11	2880	X	2740	-0-	-140	-0-	201	1	2539	2	Y	-0-					6
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	216	1	2577	2	Y	1					7
							1	9									
01	2914	N	2830	-0-	-84	-0-	208	1	2622	2	Y	-0-					7
02	2639	N	2520	-0-	-119	-0-	171	1	2348	2	Y	1					8
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	48	1	650	2	Y	-0-					6
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	Y	-0-					6
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	-0-					6
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	50	1	591	2	Y	-0-					6
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	2	Y	-0-					6
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	549	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					7
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					7
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					7
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	252	1	3427	2	Y	-0-					1
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	280	1	3666	2	Y	-0-					1
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	265	1	3347	2	Y	-0-					1
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	339	1	4052	2	Y	2					3
							2	9									
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	293	1	3690	2	Y	-0-					3
*02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	283	1	3884	2	Y	2					5
							2	9									

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
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	45	1	615	2	Y	-0-					4
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	48	1	627	2	Y	-0-					4
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	42	1	534	2	Y	-0-					4
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	45	1	534	2	Y	-0-					4
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	44	1	558	2	Y	-0-					4
*02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	-0-					4

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
09	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	195	1	2650	2	Y	-0-					4
10	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	200	1	2626	2	Y	1					5
							1	9									
11	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	219	1	2759	2	Y	-0-					5
12	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	231	1	2757	2	Y	1					6
							1	9									
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	228	1	2863	2	Y	-0-					6
02	2871	N	2742	-0-	-129	-0-	186	1	2555	2	Y	1					7
							1	9									

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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					4
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	1620	N	1408	-0-	-212	-0-	97	1	1311	2	Y	-0-					1
10	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	102	1	1341	2	Y	-0-					1
11	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	96	1	1215	2	Y	-0-					1
12	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	103	1	1234	2	Y	1					2
							1	9									
01	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	94	1	1187	2	Y	-0-					2
02	1276	N	1199	-0-	-77	-0-	81	1	1117	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	Y	-0-					3
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	52	1	588	2	Y	-0-					3
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					3
12	620	N	358	-0-	-262	-0-	25	1	330	2	Y	3					6
							3	9									
01	651	N	150	-0-	-501	-0-	11	1	139	2	Y	-0-	3	1			3
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	781	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	285	1	3871	2	Y	-0-					2
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	343	1	4498	2	Y	1					3
							1	9									
11	4080	X	4039	-0-	-41	-0-	297	1	3742	2	Y	-0-					3
12	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	320	1	3822	2	Y	2					5
							2	9									
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	322	1	4046	2	Y	-0-					5
02	3944	X	3940	-0-	-4	-0-	267	1	3671	2	Y	2					7
							2	9									

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
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					6
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					6
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					6
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	-0-					6
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					6
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					6

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
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	77	1	1046	2	Y	-0-					2
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	85	1	1110	2	Y	-0-					2
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	86	1	1083	2	Y	-0-					2
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	92	1	1095	2	Y	1					3
							1	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1021	2	Y	-0-					3
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	66	1	900	2	Y	-0-					3

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
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	292	1	3301	2	Y	-0-					-0-
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	300	1	3428	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3368	-0-	-532	-0-	234	1	3134	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	241	1	3159	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	265	1	3266	2	Y	-0-					-0-
*02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	269	1	3239	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 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
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	194	1	2640	2	Y	-0-					3
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	191	1	2504	2	Y	1					4
							1	9									
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	158	1	1994	2	Y	-0-					4
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	131	1	1564	2	Y	1					5
							1	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	150	1	1886	2	Y	-0-					5
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	121	1	1665	2	Y	1					6
							1	9									

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
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					3
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					3
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					3
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					3
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					3
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	91	1	1246	2	Y	1					4
							1	9									

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
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	264	1	3589	2	Y	-0-					4
10	4867	X	4122	-0-	-745	-0-	292	1	3829	2	Y	1					5
							1	9									
11	4710	X	3433	-0-	-1277	-0-	252	1	3181	2	Y	-0-					5
12	4836	X	3642	-0-	-1194	-0-	281	1	3359	2	Y	2					7
							2	9									
01	4588	X	3450	-0-	-1138	-0-	254	1	3196	2	Y	-0-					7
02	3857	X	2988	-0-	-869	-0-	203	1	2784	2	Y	1					8
							1	9									

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
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	246	1	3337	2	Y	-0-					2
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	271	1	3550	2	Y	-0-					2
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	263	1	3314	2	Y	-0-					2
12	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	279	1	3326	2	Y	2					4
							2	9									
01	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	238	1	2996	2	Y	-0-					4
02	3422	X	2750	-0-	-672	-0-	187	1	2562	2	Y	1					5
							1	9									

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
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	66	1	901	2	Y	-0-					1
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	74	1	965	2	Y	-0-					1
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	72	1	904	2	Y	-0-					1
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	74	1	882	2	Y	-0-					1
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	72	1	909	2	Y	-0-					1
02	957	N	897	-0-	-60	-0-	61	1	836	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2670	X	1205	-0-	-1465	-0-	83	1	1122	2	Y	-0-					2
10	2232	X	991	-0-	-1241	-0-	70	1	921	2	Y	-0-					2
11	2160	X	1038	-0-	-1122	-0-	76	1	962	2	Y	-0-					2
12	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	80	1	954	2	Y	-0-					2
01	3100	N	3652	-0-	552	552	269	1	3383	2	Y	-0-					2
*02	2900	N	3554	-0-	654	1206	241	1	3312	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					2
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					2
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	Y	-0-					2
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	2	Y	-0-					2
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	424	2	Y	-0-					2
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	92	1	1253	2	Y	-0-					2
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	111	1	1450	2	Y	-0-					2
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	108	1	1357	2	Y	-0-					2
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	117	1	1400	2	Y	1					3
							1	9									
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	2	Y	-0-					3
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	370	1	4176	2	Y	-0-					-0-
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	378	1	4318	2	Y	-0-					-0-
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	306	1	4111	2	Y	-0-					-0-
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	323	1	4240	2	Y	-0-					-0-
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	333	1	4111	2	Y	-0-					-0-
*02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	314	1	3776	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

09	1170	N	508	-0-	-662	-0-	35	1	473	2	Y	-0-					1
10	1085	N	805	-0-	-280	-0-	57	1	748	2	Y	-0-					1
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	Y	-0-					1
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	74	1	878	2	Y	-0-					1
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	Y	-0-					1
02	812	N	669	-0-	-143	-0-	45	1	624	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	145	1	1968	2	Y	-0-					3
10	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	158	1	2071	2	Y	-0-					3
11	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	154	1	1941	2	Y	-0-					3
12	2170	N	1798	-0-	-372	-0-	139	1	1658	2	Y	1					4
							1	9									
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	165	1	2076	2	Y	-0-					4
02	2030	N	2006	-0-	-24	-0-	136	1	1869	2	Y	1					5
							1	9									

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
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					3
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					3
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	Y	-0-					3
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					3
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					3
02	290	N	72	-0-	-218	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					3

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
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					1
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					1
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	-0-					1
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	-0-					1
01	434	N	214	-0-	-220	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					1
02	377	N	135	-0-	-242	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					1

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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					4
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					4
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	Y	-0-					4
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	-0-					4
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					4
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					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
09	1980	X	4	-0-	-1976	-0-	4	2			Y	-0-					2
10	1426	X	1	-0-	-1425	-0-	1	2			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	209	1	1681	2	Y	-0-					3
10	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	197	1	1853	2	Y	-0-					3
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1866	2	Y	-0-					3
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	202	1	2001	2	Y	-0-					3
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	221	1	1986	2	Y	-0-					3
02	2001	N	1984	-0-	-17	-0-	193	1	1790	2	Y	1					4
							1	9									

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
09	3600	X	2938	-0-	-662	-0-	325	1	2613	2	Y	-0-					4
10	4278	X	3313	-0-	-965	-0-	318	1	2995	2	Y	-0-					4
11	4140	X	3289	-0-	-851	-0-	302	1	2987	2	Y	-0-					4
12	4278	X	3683	-0-	-595	-0-	337	1	3346	2	Y	-0-					4
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	382	1	3435	2	Y	-0-					4
*02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	327	1	3042	2	Y	1					5
							1	9									

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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

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
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	36	1	484	2	Y	-0-					2
10	682	N	493	-0-	-189	-0-	35	1	458	2	Y	-0-					2
11	600	N	426	-0-	-174	-0-	31	1	395	2	Y	-0-					2
12	527	N	427	-0-	-100	-0-	33	1	394	2	Y	-0-					2
01	496	N	412	-0-	-84	-0-	30	1	382	2	Y	-0-					2
02	406	N	216	-0-	-190	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					2

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
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	215	1	2428	2	Y	-0-					-0-
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	216	1	2465	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	168	1	2258	2	Y	-0-					-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	181	1	2371	2	Y	-0-					-0-
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	191	1	2356	2	Y	-0-					-0-
02	2349	N	2312	-0-	-37	-0-	177	1	2135	2	Y	-0-					-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
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	106	1	1439	2	Y	-0-					1
10	1767	X	1644	-0-	-123	-0-	117	1	1526	2	Y	1					2
							1	9									
11	1710	X	1498	-0-	-212	-0-	110	1	1388	2	Y	-0-					2
12	1674	X	1474	-0-	-200	-0-	114	1	1359	2	Y	1					3
							1	9									
01	1643	X	1430	-0-	-213	-0-	105	1	1325	2	Y	-0-					3
02	1537	X	1247	-0-	-290	-0-	85	1	1161	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	33	X	11	-0-	-22	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	81	1	652	2	Y	-0-					1
10	3100	N	9376	-0-	6276	6276	900	1	8476	2	Y	-0-					1
11	3000	N	8854	-0-	5854	12130	814	1	8040	2	Y	-0-					1
12	3100	N	7958	-0-	4858	16988	729	1	7229	2	Y	-0-					1
01	23822	X	6834	-0-	-16988	-0-	684	1	6150	2	Y	-0-					1
*02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	551	1	5122	2	Y	1					2
							1	9									

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
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	63	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	59	1	498	2	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	587	2	Y	-0-					-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2049	-0-	-411	-0-	227	1	1822	2	Y	-0-					3
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	246	1	2315	2	Y	-0-					3
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	234	1	2314	2	Y	-0-					3
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	228	1	2257	2	Y	-0-					3
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	272	1	2441	2	Y	-0-					3
*02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	2	Y	1					4
							1	9									

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
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	162	1	1299	2	Y	-0-					1
10	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	146	1	1376	2	Y	-0-					1
11	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	135	1	1330	2	Y	-0-					1
12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	139	1	1375	2	Y	-0-					1
01	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	128	1	1148	2	Y	-0-					1
02	1421	N	1151	-0-	-270	-0-	112	1	1038	2	Y	1					2
							1	9									

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
09	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	116	1	1580	2	Y	-0-					2
10	2790	N	1712	-0-	-1078	-0-	121	1	1591	2	Y	-0-					2
11	1920	N	1565	-0-	-355	-0-	115	1	1450	2	Y	-0-					2
12	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	126	1	1503	2	Y	1					3
							1	9									
01	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	122	1	1529	2	Y	-0-					3
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	108	1	1484	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	Y	-0-					1
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	72	1	947	2	Y	-0-					1
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	963	2	Y	-0-					1
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	82	1	979	2	Y	-0-					1
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	70	1	886	2	Y	-0-					1
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	86	1	1174	2	Y	1					2
							1	9									

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
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	-0-					3
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	37	1	424	2	Y	-0-					3
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	30	1	400	2	Y	-0-					3
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	31	1	405	2	Y	2					5
							2	9									
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	32	1	396	2	Y	-0-	2	1			3
02	406	N	391	-0-	-15	-0-	30	1	360	2	Y	1					4
							1	9									

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
09	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	351	1	2993	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	351	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	329	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	328	1	2958	2	N	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	404	1	3581	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2859	-0-	-447	-0-	305	1	2554	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	681	2	Y	-0-					2
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	59	1	776	2	Y	-0-					2
11	810	N	643	-0-	-167	-0-	47	1	596	2	Y	-0-					2
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	73	1	873	2	Y	-0-					2
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	82	1	1032	2	Y	-0-					2
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	79	1	1089	2	Y	1					3
							1	9									

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
09	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	154	1	2087	2	Y	-0-					1
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	172	1	2253	2	Y	1					2
							1	9									
11	2250	N	2142	-0-	-108	-0-	157	1	1985	2	Y	-0-					2
12	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	162	1	1930	2	Y	1					3
							1	9									
01	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	158	1	1984	2	Y	-0-					3
*02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	143	1	1960	2	Y	1					4
							1	9									

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
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	67	1	911	2	Y	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	75	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	79	1	941	2	Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	Y	-0-					-0-
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	64	1	884	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	204	1	2299	2	Y	-0-					7
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	209	1	2383	2	Y	-0-					7
11	2400	N	2150	-0-	-250	-0-	149	1	2001	2	Y	-0-					7
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	179	1	2349	2	Y	8					15
							9	9									
01	2480	N	2361	-0-	-119	-0-	177	1	2184	2	Y	-0-	8	1			7
*02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	166	1	1994	2	Y	3					10
							3	9									

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
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	410	1	3295	2	Y	-0-					4
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	413	1	3889	2	Y	-0-					4
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	414	1	4092	2	Y	-0-					4
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	392	1	3883	2	Y	-0-					4
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	433	1	3891	2	Y	-0-					4
*02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	343	1	3189	2	Y	-0-					4

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
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	36	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	2	Y	-0-					-0-
11	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	255	1	2516	2	Y	-0-					-0-
12	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	257	1	2552	2	Y	-0-					-0-
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	269	1	2421	2	Y	-0-					-0-
*02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	227	1	2107	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	23	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	1					1
							1	9									

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
09	2490	N	2338	-0-	-152	-0-	259	1	2079	2	Y	-0-					4
10	2635	N	1352	-0-	-1283	-0-	130	1	1222	2	Y	-0-					4
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	252	1	2491	2	Y	-0-					4
12	2418	N	1676	-0-	-742	-0-	154	1	1522	2	Y	-0-					4
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	227	1	2037	2	Y	-0-					4
*02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	259	1	2409	2	Y	-0-					4

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
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	450	1	3621	2	Y	-0-					5
10	4929	X	2863	-0-	-2066	-0-	275	1	2588	2	Y	-0-					5
11	4770	X	2989	-0-	-1781	-0-	275	1	2714	2	Y	-0-					5
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	462	1	4579	2	Y	-0-					5
01	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	419	1	3767	2	Y	-0-					5
02	3944	X	3639	-0-	-305	-0-	353	1	3285	2	Y	1					6
							1	9									

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
09	3810	X	3158	-0-	-652	-0-	257	1	2901	2	Y	-0-					14
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	339	1	3873	2	Y	-0-					14
11	3630	X	3445	-0-	-185	-0-	239	1	3206	2	Y	-0-					14
12	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	247	1	3233	2	Y	12					26
							13	9									
01	3813	X	3389	-0-	-424	-0-	254	1	3135	2	Y	-0-	14	1			12
02	3567	X	3071	-0-	-496	-0-	235	1	2830	2	Y	5					17
							6	9									

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
09	2850	X	2258	-0-	-592	-0-	250	1	2008	2	Y	-0-					4
10	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	267	1	2517	2	Y	-0-					4
11	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	251	1	2481	2	Y	-0-					4
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	253	1	2510	2	Y	-0-					4
01	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	275	1	2470	2	Y	-0-					4
02	2639	N	2371	-0-	-268	-0-	230	1	2140	2	Y	1					5
							1	9									

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
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	28	1	381	2	Y	-0-					1
10	682	N	592	-0-	-90	-0-	42	1	550	2	Y	-0-					1
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	Y	-0-					1
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	33	1	393	2	Y	-0-					1
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	36	1	455	2	Y	-0-					1
02	638	N	406	-0-	-232	-0-	28	1	378	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	303	1	2433	2	Y	-0-					3
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	272	1	2561	2	Y	-0-					3
11	3000	N	3210	-0-	210	210	295	1	2915	2	Y	-0-					3
12	3100	N	3589	-0-	489	699	329	1	3260	2	Y	-0-					3
01	3100	N	3545	-0-	445	1144	355	1	3190	2	Y	-0-					3
*02	4177	X	3033	-0-	-1144	-0-	295	1	2738	2	Y	-0-					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
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	340	1	4619	2	Y	-0-					2
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	294	1	3846	2	Y	-0-					2
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	276	1	3477	2	Y	-0-					2
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	254	1	3028	2	Y	-0-					2
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	254	1	3198	2	Y	-0-					2
*02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	206	1	2834	2	Y	-0-					2

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
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	103	1	1161	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	107	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	79	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	84	1	1105	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	85	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1094	-0-	-8	-0-	84	1	1010	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	6	2	1	9	Y	1					1
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4529	-0-	1529	1529	314	1	4215	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	9957	-0-	6857	8386	706	1	9251	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	9018	-0-	5918	14304	676	1	8342	2	Y	-0-					-0-
*02	21466	X	7162	-0-	-14304	-0-	549	1	6613	2	Y	-0-					-0-

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
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					6
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	Y	-0-					6
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	24	1	232	2	Y	5					11
							6	9									
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					11
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					11
*02	261	N	103	-0-	-158	-0-	10	1	93	2	Y	-0-	2	6			9

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
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	231	-0-	-129	-0-	21	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	32	1	286	2	Y	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	218	1	1755	2	Y	-0-					5
10	2418	X	1958	-0-	-460	-0-	188	1	1770	2	Y	-0-					5
11	2340	X	1793	-0-	-547	-0-	165	1	1628	2	Y	-0-					5
12	2201	X	1768	-0-	-433	-0-	162	1	1606	2	Y	-0-					5
01	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	171	1	1541	2	Y	-0-					5
02	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	147	1	1367	2	Y	-0-					5

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
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	67	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	748	-0-	-337	-0-	60	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	57	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	85	1	1118	2	Y	4					4
							4	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	2	Y	-0-	3	1			1
02	783	N	495	-0-	-288	-0-	38	1	456	2	Y	1					2
							1	9									

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
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	222	1	1787	2	Y	-0-					3
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	245	1	2307	2	Y	-0-					3
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	215	1	2126	2	Y	-0-					3
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	210	1	2085	2	Y	-0-					3
01	2542	N	1967	-0-	-575	-0-	197	1	1770	2	Y	-0-					3
02	2262	N	1464	-0-	-798	-0-	142	1	1322	2	Y	-0-					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
09	1920	N	600	-0-	-1320	-0-	66	1	534	2	Y	-0-					4
10	2077	N	1021	-0-	-1056	-0-	98	1	923	2	Y	-0-					4
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	119	1	1178	2	Y	-0-					4
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	180	1	1788	2	Y	-0-					4
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	187	1	1684	2	Y	-0-					4
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	155	1	1440	2	Y	-0-					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
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	174	1	1402	2	Y	-0-					2
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	145	1	1366	2	Y	-0-					2
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	166	1	1646	2	Y	-0-					2
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	154	1	1531	2	Y	-0-					2
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	172	1	1546	2	Y	-0-					2
02	1740	N	1447	-0-	-293	-0-	141	1	1306	2	Y	-0-					2

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
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

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
09	2772	N	2648	-0-	-124	-0-	182	1	2466	2	Y	-0-					2
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	181	1	2367	2	Y	-0-					2
11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	159	1	2007	2	Y	-0-					2
12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	178	1	2128	2	Y	1					3
							1	9									
01	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	150	1	1890	2	Y	-0-					3
*02	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	88	1	1208	2	Y	1					4
							1	9									

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
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	Y	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	432	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	Y	-0-					1
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					1
11	330	N	167	-0-	-163	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					1
12	372	N	210	-0-	-162	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					1
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	69	1	620	2	Y	-0-					1
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	523	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

09	210	N	162	-0-	-48	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	159	-0-	-44	-0-	17	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	Y	-0-					1
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	41	1	532	2	Y	-0-					1
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					1
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	591	2	Y	-0-					1
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	41	1	513	2	Y	-0-					1
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	61	1	841	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	89	1	1172	2	N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	138	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	150	1	1795	2	N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	126	1	1587	2	N	-0-					-0-
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	100	1	1368	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	165	1	1868	2	Y	-0-					6
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	173	1	1979	2	Y	-0-					6
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	130	1	1738	2	Y	-0-					6
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	132	1	1736	2	Y	5					11
							6	9									
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	146	1	1797	2	Y	-0-	7	1			4
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	140	1	1685	2	Y	2					6
							2	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

09	930	N	821	-0-	-109	-0-	91	1	730	2	Y	-0-					1
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	83	1	783	2	Y	-0-					1
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	79	1	779	2	Y	-0-					1
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	101	1	1004	2	Y	-0-					1
01	868	N	482	-0-	-386	-0-	48	1	434	2	Y	-0-					1
02	841	N	267	-0-	-574	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	107	-0-	-241	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	75	1	1019	2	Y	-0-					1
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-					1
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	98	1	1233	2	Y	-0-					1
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	101	1	1203	2	Y	1					2
							1	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	87	1	1095	2	Y	-0-					2
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	Y	1					3
							1	9									

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
09	990	N	747	-0-	-243	-0-	51	1	696	2	N	-0-					-0-
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	55	1	717	2	N	-0-					-0-
11	870	N	683	-0-	-187	-0-	50	1	633	2	N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	60	1	749	2	N	-0-					-0-
02	667	N	583	-0-	-84	-0-	40	1	543	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

09	1530	N	1078	-0-	-452	-0-	122	1	895	2	Y	55					86
							61	9									
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	131	1	977	2	Y	-0-					86
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	117	1	991	2	Y	-0-					86
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	149	1	1262	2	Y	-0-					86
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	99	1	902	2	Y	39					125
							43	9									
02	870	N	563	-0-	-307	-0-	53	1	448	2	Y	56	90	1			91
							62	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

09	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	108	1	1473	2	Y	-0-					2
10	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	122	1	1592	2	Y	1					3
							1	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	2	Y	-0-					3
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	140	1	1669	2	Y	1					4
							1	9									
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	2	Y	-0-					4
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	Y	1					5
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

09	150	N	77	-0-	-73	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					1
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					1
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					1
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					1
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					1
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

09	3480	X	3135	-0-	-345	-0-	347	1	2788	2	Y	-0-					4
10	3596	X	3413	-0-	-183	-0-	328	1	3085	2	Y	-0-					4
11	3450	X	3427	-0-	-23	-0-	315	1	3112	2	Y	-0-					4
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	327	1	3242	2	Y	-0-					4
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	357	1	3206	2	Y	-0-					4
02	3306	X	3272	-0-	-34	-0-	318	1	2954	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

09	1590	N	428	-0-	-1162	-0-	47	1	381	2	Y	-0-					2
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					2
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	61	1	605	2	Y	-0-					2
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	Y	-0-					2
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	59	1	533	2	Y	-0-					2
02	609	N	435	-0-	-174	-0-	42	1	393	2	Y	-0-					2

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
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	266	1	3609	2	Y	-0-					2
10	4557	X	4093	-0-	-464	-0-	290	1	3802	2	Y	1					3
							1	9									
11	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	279	1	3521	2	Y	-0-					3
12	4557	X	3327	-0-	-1230	-0-	257	1	3068	2	Y	2					5
							2	9									
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	321	1	4036	2	Y	-0-					5
*02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	260	1	3570	2	Y	2					7
							2	9									

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
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					5
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					5
11	450	N	235	-0-	-215	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					5
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	21	1	269	2	Y	1					6
							1	9									
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	27	1	327	2	Y	-0-	4	1			2
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	170	1	1245	2	Y	-0-					5
10	1829	X	105	-0-	-1724	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					5
11	3150	X	78	-0-	-3072	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					5
12	3255	X	2214	-0-	-1041	-0-	234	1	1980	2	Y	-0-					5
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	385	1	3503	2	Y	7					12
							8	9									
*02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	283	1	2368	2	Y	10	17	1			5
							11	9									

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
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	79	1	889	2	Y	-0-					3
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	80	1	913	2	Y	-0-					3
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	57	1	763	2	Y	-0-					3
12	992	N	764	-0-	-228	-0-	54	1	707	2	Y	3					6
							3	9									
01	992	N	756	-0-	-236	-0-	57	1	699	2	Y	-0-	4	1			2
02	783	N	690	-0-	-93	-0-	53	1	636	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					2
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					2
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					2
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	2					4
							2	9									
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	2	1			2
02	145	N	45	-0-	-100	-0-	3	1	41	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	212	1	1558	2	Y	-0-					2
10	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	234	1	1743	2	Y	-0-					2
11	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	201	1	1700	2	Y	-0-					2
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	200	1	1693	2	Y	-0-					2
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	198	1	1803	2	Y	4					6
							4	9									
02	1827	N	1617	-0-	-210	-0-	172	1	1438	2	Y	6	10	1			2
							7	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	112	1	1527	2	Y	-0-					2
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	115	1	1508	2	Y	1					3
							1	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	107	1	1346	2	Y	-0-					3
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	100	1	1195	2	Y	1					4
							1	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	105	1	1326	2	Y	-0-					4
*02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	84	1	1159	2	Y	1					5
							1	9									

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	4127	-0-	-740	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3882	-0-	-828	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4046	-0-	-821	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4096	-0-	-771	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
02	3973	X	3670	-0-	-303	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	66	1	741	2	Y	-0-					2
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	Y	-0-					2
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					2
12	837	N	710	-0-	-127	-0-	50	1	657	2	Y	3					5
							3	9									
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	34	1	422	2	Y	-0-	2	1			3
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	Y	1					4
							1	9									

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
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	93	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	651	-0-	-434	-0-	46	1	605	2	N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	104	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	82	1	975	2	N	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	46	1	582	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	683	-0-	-680	-0-	46	1	637	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	291	1	2134	2	Y	-0-					1
10	2480	N	2088	-0-	-392	-0-	247	1	1841	2	Y	-0-					1
11	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	242	1	2044	2	Y	-0-					1
12	2511	N	2239	-0-	-272	-0-	237	1	2002	2	Y	-0-					1
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	208	1	1893	2	Y	4					5
							4	9									
*02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	267	1	2228	2	Y	6	10	1			1
							7	9									

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
09	3240	X	3017	-0-	-223	-0-	207	1	2810	2	Y	-0-					2
10	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	215	1	2813	2	Y	1					3
							1	9									
11	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	216	1	2725	2	Y	-0-					3
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	249	1	2970	2	Y	2					5
							2	9									
01	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	222	1	2791	2	Y	-0-					5
02	2929	X	2790	-0-	-139	-0-	189	1	2600	2	Y	1					6
							1	9									

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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	564	2	Y	-0-					1
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	665	2	Y	-0-					1
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	68	1	676	2	Y	-0-					1
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	72	1	713	2	Y	-0-					1
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	70	1	634	2	Y	-0-					1
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	154	1	1435	2	Y	-0-					1

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
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	33	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					1
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					1
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					1
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					1
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	Y	-0-					1
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2019 - P/A 11/18/19

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

09	180	N	105	-0-	-75	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	21	-0-	-159	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	Y	1					1
							1	9									
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

09	3510	X	3139	-0-	-371	-0-	347	1	2792	2	Y	-0-					4
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	338	1	3180	2	Y	-0-					4
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	310	1	3060	2	Y	-0-					4
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	308	1	3055	2	Y	-0-					4
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	352	1	3160	2	Y	-0-					4
02	3277	X	3065	-0-	-212	-0-	298	1	2767	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

09	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	180	1	2447	2	Y	-0-					1
10	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	202	1	2649	2	Y	-0-					1
11	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	191	1	2413	2	Y	-0-					1
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	214	1	2558	2	Y	1					2
							1	9									
01	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	202	1	2536	2	Y	-0-					2
02	2523	N	2435	-0-	-88	-0-	165	1	2269	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					1
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					1
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					1
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					1
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					1
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					1

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
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	130	1	1112	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	121	1	1104	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	121	1	1075	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	125	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	130	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1130	-0-	-30	-0-	120	1	1010	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	78	1	1063	2	Y	-0-					1
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	2	Y	-0-					1
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	89	1	1127	2	Y	-0-					1
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	172	1	2056	2	Y	1					2
							1	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	102	1	1285	2	Y	-0-					2
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-					2

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
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	65	1	733	2	Y	-0-					3
10	868	N	495	-0-	-373	-0-	40	1	455	2	Y	-0-					3
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	Y	-0-					3
12	837	N	524	-0-	-313	-0-	37	1	481	2	Y	5					8
							6	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	49	1	608	2	Y	-0-	5	1			3
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	619	2	Y	2					5
							2	9									

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
09	930	N	788	-0-	-142	-0-	54	1	734	2	N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	73	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	79	1	940	2	N	-0-					-0-
01	961	N	745	-0-	-216	-0-	55	1	690	2	N	-0-					-0-
02	899	N	735	-0-	-164	-0-	50	1	685	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 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
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	667	N	527	-0-	-140	-0-	527	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					2
10	217	N	62	-0-	-155	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					2
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	9	2	Y	1					3
							1	9									
12	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					3
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					3
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-	1	6			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
09	3780	X	2588	-0-	-1192	-0-	286	1	2302	2	Y	-0-					7
10	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	438	1	4121	2	Y	-0-					7
11	4560	X	4082	-0-	-478	-0-	375	1	3707	2	Y	-0-					7
12	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	380	1	3766	2	Y	-0-					7
01	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	418	1	3753	2	Y	-0-					7
02	4263	X	3569	-0-	-694	-0-	347	1	3222	2	Y	-0-					7

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
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5014	2	24	9	Y	22					41
10	5797	X	4975	-0-	-822	-0-	4950	2	25	9	Y	23	34	1			30
11	5610	X	5011	-0-	-599	-0-	4988	2	23	9	Y	21					51
12	5797	X	5063	-0-	-734	-0-	5063	2			Y	-0-					51
01	5394	X	4773	-0-	-621	-0-	4756	2	17	9	Y	15					66
02	4872	X	4285	-0-	-587	-0-	4279	2	6	9	Y	5					71

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
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	2	Y	-0-					1
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	Y	-0-					1
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	2	Y	-0-					1
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					1
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	Y	-0-					1
02	319	N	285	-0-	-34	-0-	28	1	257	2	Y	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	540	N	428	-0-	-112	-0-	425	2	3	9	Y	3					6
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	421	2	1	9	Y	1	4	1			3
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	395	2	4	9	Y	4					7
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					7
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	418	2	3	9	Y	3					10
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					11

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
09	4110	X	3719	-0-	-391	-0-	255	1	3464	2	Y	-0-					3
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	289	1	3786	2	Y	-0-					3
11	3900	X	3875	-0-	-25	-0-	285	1	3590	2	Y	-0-					3
12	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	298	1	3557	2	Y	2					5
							2	9									
01	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	277	1	3482	2	Y	-0-					5
02	3770	X	3345	-0-	-425	-0-	227	1	3117	2	Y	1					6
							1	9									

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
09	2690	X	2560	-0-	-130	-0-	2550	2	10	9	Y	9					21
10	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	2323	2	11	9	Y	10	16	1			15
11	2400	X	2273	-0-	-127	-0-	2263	2	10	9	Y	9					24
12	2480	X	2238	-0-	-242	-0-	2238	2			Y	-0-					24
01	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	2125	2	7	9	Y	6					30
02	2320	X	1825	-0-	-495	-0-	1823	2	2	9	Y	2					32

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
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2					4
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	3	1			3
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	196	2	2	9	Y	2					5
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					5
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1					6
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	176	2			Y	-0-					6

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
09	3420	X	2591	-0-	-829	-0-	211	1	2380	2	Y	-0-					9
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	220	1	2508	2	Y	-0-					9
11	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	137	1	1845	2	Y	-0-					9
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	188	1	2468	2	Y	-0-					9
01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	177	1	2180	2	Y	-0-	7	1			2
*02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	160	1	1929	2	Y	-0-					2

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
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	93	1	1257	2	Y	-0-					1
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	98	1	1286	2	Y	-0-					1
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	93	1	1170	2	Y	-0-					1
12	961	N	750	-0-	-211	-0-	58	1	692	2	Y	-0-					1
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	113	1	1428	2	Y	-0-					1
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	87	1	1195	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	79	1	709	2	Y	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1809	-0-	-171	-0-	1801	2	8	9	Y	7					21
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1958	2	8	9	Y	7	16	1			12
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	Y	6					18
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					18
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1867	2	6	9	Y	5					23
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	Y	1					24

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3581	-0-	-109	-0-	396	1	3185	2	Y	-0-					37
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	385	1	3621	2	Y	-0-					37
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	354	1	3498	2	Y	15					52
							17	9									
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	356	1	3534	2	Y	-0-					52
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	390	1	3500	2	Y	-0-					52
*02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	351	1	3262	2	Y	-0-	11	6			41

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	1143	2			N	-0-					58
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-					58
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					58
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1					59
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					59
*02	1450	N	1408	-0-	-42	-0-	1408	2			N	-0-	58	6			1

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6685	-0-	-65	-0-	6685	2			N	-0-					10
10	6913	X	6448	-0-	-465	-0-	6448	2			N	-0-					10
11	6630	X	6037	-0-	-593	-0-	6031	2	6	9	N	5					15
12	6913	X	6272	-0-	-641	-0-	6272	2			N	-0-					15
01	6913	X	6287	-0-	-626	-0-	6287	2			N	-0-					15
02	6467	X	5697	-0-	-770	-0-	5697	2			N	-0-					15

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					3
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1					4
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					4
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					4
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	690	N	568	-0-	-122	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

09	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1140	-0-	-300	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1077	-0-	-504	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1038	-0-	-64	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2913	2	1	9	Y	1					3
10	2790	N	2705	-0-	-85	-0-	2705	2			Y	-0-					3
11	2700	N	2590	-0-	-110	-0-	2590	2			Y	-0-					3
12	2790	N	2181	-0-	-609	-0-	2181	2			Y	-0-					3
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					3
02	2494	N	2429	-0-	-65	-0-	2429	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	206	1	2794	2	Y	-0-					1
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	227	1	2976	2	Y	-0-					1
11	3000	X	2617	-0-	-383	-0-	192	1	2425	2	Y	-0-					1
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	240	1	2869	2	Y	2					3
							2	9									
01	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	203	1	2557	2	Y	-0-					3
*02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	199	1	2733	2	Y	1					4
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

09	3330	X	2934	-0-	-396	-0-	2934	2			N	-0-					47
10	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	2953	2			N	-0-					47
11	3330	X	2649	-0-	-681	-0-	2588	2	61	9	N	55					102
12	3038	X	2538	-0-	-500	-0-	2538	2			N	-0-					102
01	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	2544	2			N	-0-					102
02	2842	X	2310	-0-	-532	-0-	2302	2	8	9	N	7					109

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					2
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	2			N	-0-					2
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	N	1					3
12	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					3
01	1240	N	641	-0-	-599	-0-	641	2			N	-0-					3
02	1479	N	952	-0-	-527	-0-	952	2			N	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

09	2790	N	2210	-0-	-580	-0-	2202	2	8	9	Y	7					24
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2381	2	9	9	Y	8	18	1			14
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2424	2	7	9	Y	6					20
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					20
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2410	2	6	9	Y	5					25
*02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2531	2	1	9	Y	1					26

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

09	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	1672	2			N	-0-					4
10	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	2102	2			N	-0-					4
11	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	1962	2			N	-0-					4
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					4
01	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	1627	2			N	-0-					4
02	1885	N	1790	-0-	-95	-0-	1790	2			N	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	11	-0-	-337	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

09	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	3009	2			Y	-0-					1
10	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	2871	2			Y	-0-					1
11	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	2731	2			Y	-0-					1
12	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	2841	2			Y	-0-					1
01	3193	X	2794	-0-	-399	-0-	2794	2			Y	-0-					1
02	2900	X	2554	-0-	-346	-0-	2554	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1					1
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					1
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2166	2	10	9	Y	9					22
10	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2284	2	10	9	Y	9	16	1			15
11	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2180	2	9	9	Y	8					23
12	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			Y	-0-					23
01	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	2216	2	7	9	Y	6					29
02	2117	N	1869	-0-	-248	-0-	1867	2	2	9	Y	2					31

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

09	750	N	720	-0-	-30	-0-	717	2	3	9	Y	3					5
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	737	2	3	9	Y	3	6	1			2
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	678	2	3	9	Y	3					5
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			Y	-0-					5
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	682	2	2	9	Y	2					7
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	627	2	1	9	Y	1					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	589	N	259	-0-	-330	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	638	N	437	-0-	-201	-0-	437	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					34
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					34
11	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	2			N	-0-					34
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					34
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					34
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2	9	N	2					36

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					6
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-	1	1			5
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					6
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					6
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					6
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					6

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 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
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1182	-0-	-65	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1347	-0-	-16	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	342	1	3863	2	Y	-0-					10
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	294	1	3353	2	Y	-0-					10
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	223	1	2998	2	Y	-0-					10
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	259	1	3392	2	Y	10					20
							11	9									
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	255	1	3146	2	Y	-0-	13	1			7
02	2958	X	2751	-0-	-207	-0-	211	1	2536	2	Y	4					11
							4	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1157	-0-	-32	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4741	-0-	-329	-0-	386	1	4355	2	Y	-0-					14
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	416	1	4749	2	Y	-0-					14
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	331	1	4443	2	Y	-0-					14
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	356	1	4669	2	Y	16					30
							18	9									
01	4836	X	4669	-0-	-167	-0-	350	1	4319	2	Y	-0-	18	1			12
02	4524	X	4178	-0-	-346	-0-	320	1	3851	2	Y	6					18
							7	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-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
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3420	2	14	9	Y	13					33
10	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	3334	2	15	9	Y	14	26	1			21
11	3420	X	3406	-0-	-14	-0-	3392	2	14	9	Y	13					34
12	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2			Y	-0-					34
01	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	3292	2	10	9	Y	9					43
02	3306	X	3050	-0-	-256	-0-	3047	2	3	9	Y	3					46

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
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	Y	2					12
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	572	2	3	9	Y	3	9	1			6
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1					7
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					7
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	Y	2					9
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					9

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	208	1	2350	2	Y	-0-					7
10	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	196	1	2240	2	Y	-0-					7
11	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	153	1	2054	2	Y	-0-					7
12	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	176	1	2312	2	Y	8					15
							9	9									
01	2449	N	2207	-0-	-242	-0-	165	1	2042	2	Y	-0-	9	1			6
02	2146	N	1707	-0-	-439	-0-	131	1	1573	2	Y	3					9
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	86	1	1164	2	Y	-0-					1
10	1271	N	352	-0-	-919	-0-	25	1	327	2	Y	-0-					1
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	109	1	1376	2	Y	-0-					1
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	162	1	1936	2	Y	1					2
							1	9									
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	201	1	2535	2	Y	-0-					2
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	136	1	1861	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	395	1	4457	2	Y	-0-					-0-
10	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	374	1	4275	2	Y	-0-					-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	344	1	4618	2	Y	-0-					-0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	299	1	3922	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	311	1	3843	2	Y	-0-					-0-
*02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	323	1	3891	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	308	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	-0-					-0-
							87	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1736	2	8	9	Y	7					20
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1761	2	8	9	Y	7	14	1			13
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	2	8	9	Y	7					20
12	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			Y	-0-					20
01	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1649	2	6	9	Y	5					25
*02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1					26

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
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	286	1	3230	2	Y	-0-					8
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	287	1	3274	2	Y	-0-					8
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	219	1	2945	2	Y	-0-					8
12	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	204	1	2676	2	Y	10					18
							11	9									
01	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	228	1	2820	2	Y	-0-	11	1			7
02	3045	X	2585	-0-	-460	-0-	198	1	2383	2	Y	4					11
							4	9									

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
09	1200	N	1049	-0-	-151	-0-	59	1	674	2	Y	-0-					-0-
							316	3									
10	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	68	1	803	2	Y	-0-					-0-
							334	3									
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	72	1	776	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	66	1	739	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	68	1	793	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
02	1131	N	1006	-0-	-125	-0-	60	1	737	2	Y	-0-					-0-
							209	3									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2443	-0-	-197	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2579	-0-	-91	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2582	-0-	-146	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2228	-0-	-266	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					2
10	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	2			N	-0-					2
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	2	1	9	N	1					3
12	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	1436	2			N	-0-					3
01	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					3
*02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	2	9	9	Y	8					17
10	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	1703	2	10	9	Y	9	15	1			11
11	2040	N	1406	-0-	-634	-0-	1398	2	8	9	Y	7					18
12	2108	N	1538	-0-	-570	-0-	1538	2			Y	-0-					18
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2264	2	7	9	Y	6					24
*02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2					26

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2019 - P/A 12/06/19

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
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	129	1	1462	2	Y	-0-					4
10	2046	X	1529	-0-	-517	-0-	123	1	1406	2	Y	-0-					4
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	143	1	1914	2	Y	-0-					4
12	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	117	1	1537	2	Y	16					20
							18	9									
01	1643	X	1360	-0-	-283	-0-	102	1	1258	2	Y	-0-	13	1			7
02	2001	X	1963	-0-	-38	-0-	150	1	1806	2	Y	6					13
							7	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	87	N	27	-0-	-60	-0-	27	2			N	-0-					-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
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	719	-0-	-738	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-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
09	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	185	1	2086	2	Y	-0-					8
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	202	1	2311	2	Y	-0-					8
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	156	1	2096	2	Y	-0-					8
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	170	1	2222	2	Y	7					15
							8	9									
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	178	1	2198	2	Y	-0-	8	1			7
*02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	164	1	1975	2	Y	3					10
							3	9									

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
09	2910	X	2383	-0-	-527	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2497	-0-	-107	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2438	-0-	-197	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2295	-0-	-112	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	473	1	5341	2	Y	-0-					-0-
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	475	1	5429	2	Y	-0-					-0-
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	386	1	5181	2	Y	-0-					-0-
12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	398	1	5221	2	Y	-0-					-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	417	1	5147	2	Y	-0-					-0-
*02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	399	1	4799	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	435	N	375	-0-	-60	-0-	375	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-					2
10	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	115	1	1511	2	Y	-0-					2
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	115	1	1443	2	Y	-0-					2
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	126	1	1499	2	Y	1					3
							1	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1526	2	Y	-0-					3
02	1508	N	1330	-0-	-178	-0-	90	1	1239	2	Y	1					4
							1	9									

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
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	106	-0-	-204	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
*02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2781	-0-	-249	-0-	226	1	2555	2	Y	-0-					8
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	240	1	2739	2	Y	-0-					8
11	2670	X	2200	-0-	-470	-0-	153	1	2047	2	Y	-0-					8
12	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	156	1	2044	2	Y	9					17
							10	9									
01	2759	X	2140	-0-	-619	-0-	160	1	1980	2	Y	-0-	10	1			7
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	177	1	2137	2	Y	3					10
							3	9									

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
09	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	2927	2			N	-0-					6
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					6
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3049	2	44	9	N	40					46
12	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	2671	2			N	-0-					46
01	3100	X	2327	-0-	-773	-0-	2327	2			N	-0-					46
02	2987	X	1948	-0-	-1039	-0-	1948	2			N	-0-					46

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
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	303	1	3429	2	Y	-0-					-0-
							1610	3									
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	330	1	3905	2	Y	-0-					-0-
							1621	3									
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	320	1	3429	2	Y	-0-					-0-
							1397	3									
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	358	1	3997	2	Y	-0-					-0-
							1008	3									
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	327	1	3801	2	Y	-0-					-0-
							1097	3									
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	253	1	3121	2	Y	-0-					-0-
							883	3									

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
09	6000	X	5025	-0-	-975	-0-	409	1	4616	2	Y	-0-					8
10	6200	X	5261	-0-	-939	-0-	424	1	4837	2	Y	-0-					8
11	6000	X	4228	-0-	-1772	-0-	293	1	3935	2	Y	-0-					8
12	6200	X	4891	-0-	-1309	-0-	346	1	4536	2	Y	8					16
							9	9									
01	5890	X	4754	-0-	-1136	-0-	356	1	4398	2	Y	-0-	9	1			7
02	4930	X	4243	-0-	-687	-0-	325	1	3915	2	Y	3					10
							3	9									

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
09	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	102	1	1150	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	112	1	1315	2	Y	-0-					-0-
							546	3									
11	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	92	1	989	2	Y	-0-					-0-
							403	3									
12	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	115	1	1281	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
01	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	112	1	1297	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	1080	2	Y	-0-					-0-
							306	3									

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
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					4
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					4
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					4
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	3					7
							3	9									
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	96	2	Y	-0-	5	1			2
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	1					3
							1	9									

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
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-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
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	350	1	3955	2	Y	-0-					-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	365	1	4163	2	Y	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	293	1	3927	2	Y	-0-					-0-
12	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	307	1	4021	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	309	1	3810	2	Y	-0-					-0-
02	3973	X	3761	-0-	-212	-0-	288	1	3473	2	Y	-0-					-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
09	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	123	1	1384	2	Y	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	136	1	1552	2	Y	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	110	1	1474	2	Y	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	110	1	1444	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	93	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1123	-0-	-211	-0-	86	1	1037	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	216	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
09	750	N	233	-0-	-517	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					2
10	775	N	246	-0-	-529	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					2
11	720	N	16	-0-	-704	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
12	248	N	32	-0-	-216	-0-	2	1	27	2	Y	3					5
							3	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	Y	-0-	3	1			2
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	Y	1					3
							1	9									

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
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	103	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	106	1	1211	2	Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	88	1	1184	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	88	1	1150	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	79	1	976	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1039	-0-	-150	-0-	80	1	959	2	Y	-0-					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	1296	2			N	-0-					1
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					1
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					1
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					1
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					1
*02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					1

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
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	3					3
							3	9									
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	2	Y	-0-	2	1			1
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	168	1	1902	2	Y	-0-					7
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	174	1	1983	2	Y	-0-					7
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	146	1	1963	2	Y	-0-					7
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	150	1	1963	2	Y	7					14
							8	9									
01	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	156	1	1927	2	Y	-0-	7	1			7
02	1972	N	1848	-0-	-124	-0-	141	1	1704	2	Y	3					10
							3	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	160	1	1827	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	11873	-0-	8873	8873	823	1	11050	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	8875	-0-	5775	14648	629	1	8246	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6061	-0-	2961	17609	454	1	5607	2	Y	-0-					-0-
*02	23797	X	6188	-0-	-17609	-0-	474	1	5714	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 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
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	89	1	1003	2	Y	-0-					3
10	1581	N	143	-0-	-1438	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					3
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	178	1	2387	2	Y	-0-					3
12	1116	N	226	-0-	-890	-0-	16	1	204	2	Y	5					8
							6	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	100	1	1239	2	Y	-0-	5	1			3
02	1479	N	1174	-0-	-305	-0-	90	1	1082	2	Y	2					5
							2	9									

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
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	236	1	1900	2	N	-0-					9
10	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	150	1	1411	2	N	-0-					9
11	1650	N	1451	-0-	-199	-0-	133	1	1318	2	N	-0-					9
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	205	1	2035	2	N	-0-					9
01	1550	N	1012	-0-	-538	-0-	101	1	911	2	N	-0-					9
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	185	1	1721	2	N	-0-	2	6			7

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
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	193	1	2185	2	Y	-0-					4
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	198	1	2259	2	Y	-0-					4
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	161	1	2159	2	Y	-0-					4
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	168	1	2198	2	Y	7					11
							8	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	176	1	2174	2	Y	-0-	8	1			3
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	166	1	1997	2	Y	3					6
							3	9									

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
09	3420	X	2993	-0-	-427	-0-	243	1	2750	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2959	-0-	-482	-0-	238	1	2721	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	214	1	2872	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	226	1	2966	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	227	1	2800	2	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2807	-0-	-180	-0-	215	1	2592	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	608	1	4462	2	Y	1					19
							1	9									
10	5735	X	5431	-0-	-304	-0-	643	1	4788	2	Y	-0-					19
11	5550	X	4605	-0-	-945	-0-	488	1	4117	2	Y	-0-					19
12	5735	X	4654	-0-	-1081	-0-	492	1	4162	2	Y	-0-					19
01	5735	X	4379	-0-	-1356	-0-	432	1	3939	2	Y	7					26
							8	9									
02	5075	X	3861	-0-	-1214	-0-	411	1	3439	2	Y	10	16	1			20
							11	9									

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
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	2	Y	-0-					2
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	48	1	622	2	Y	-0-					2
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	Y	-0-					2
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	624	2	Y	-0-					2
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	64	1	805	2	Y	-0-					2
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

09	DLQ G-10	930	-0-	930	3001	927	3	3	9	Y	3	11	1				3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3001					Y	-0-	3	1				-0-
11	DLQ G-10	2657	-0-	2657	5658	2650	3	7	9	Y	6	6	1				-0-
12	DLQ G-10	1775	-0-	1775	7433	1775	3			Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	922	-0-	922	8355	915	3	7	9	Y	6	1	1				5
02	DLQ G-10	1396	-0-	1396	9751	1395	3	1	9	Y	1	6	1				-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						204
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						204
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						204
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						204
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						204
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

09	DLQ G-10	77	-0-	77	9272	77	3			Y	-0-	8	1				2
10	DLQ G-10	1276	-0-	1276	10548	1276	3			Y	-0-	2	1				-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	10552	4	3			Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	129	-0-	129	10681	129	3			Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	190	-0-	190	10871	190	3			Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	1706	-0-	1706	12577	1706	3			Y	-0-						-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	2165	-0-	2165	2165	650	3	1515	9	Y	1377	1244	1			133
11	14B2	EXT	3601	-0-	3601	5766	2053	3	1548	9	Y	1407	1388	1			152
12	14B	DENY	1755	-0-	1755	7521	533	3	1222	9	Y	1111	1081	1			182
01	14B	DENY	8644	-0-	8644	16165	7477	3	1167	9	Y	1061	960	1			283
02	14B	DENY	7455	-0-	7455	23620	6832	3	623	9	Y	566	718	1			131

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2774	-0-	2774 B	186142	2669	3	105	9	Y	95	170	1			72
10	T. A.		2943	-0-	2943 B	189085	2858	3	85	9	Y	77	146	1			3
11	T. A.		5795	-0-	5795 B	194880	5711	3	84	9	Y	76	70	1			9
12	T. A.		4603	-0-	4603 B	199483	4437	3	166	9	Y	151	126	1			34
01	T. A.		3852	-0-	3852 B	203335	3732	3	120	9	Y	109	115	1			28
02	T. A.		3057	-0-	3057 B	206392	2971	3	86	9	Y	78	89	1			17

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 206392

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

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

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					40
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
11	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					40
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	40	1			-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
*02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	248	1	1226	2	N	-0-					-0-

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	297	1	1079	2	Y	46					174
							51	9									
10	DLQ G-10		1271	-0-	1271	1271	310	1	937	2	Y	22					196
							24	9									
11	2245	N	974	-0-	-1271	-0-	216	1	721	2	Y	34					230
							37	9									
12	1488	N	1001	-0-	-487	-0-	237	1	747	2	Y	15	79	1			166
							17	9									
01	1271	N	850	-0-	-421	-0-	181	1	652	2	Y	15					181
							17	9									
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	55	1	273	2	Y	4					185
							4	9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	135	1	489	2	Y	20					136
							22	9									
10	DLQ G-10		370	-0-	370	370	87	1	264	2	Y	17					153
							19	9									
11	1115	N	745	-0-	-370	-0-	165	1	551	2	Y	26					179
							29	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	163	1	516	2	Y	10	61	1			128
							11	9									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	152	1	546	2	Y	13					141
							14	9									
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	59	1	294	2	Y	5					146
							6	9									

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			46
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			46
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			46
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	29	1		21
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-				21
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2		N	-0-				21
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2		N	-0-				21
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	55	1	559 2	N	8				29
						9	9							
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	152	1	474 2	N	5				34
						6	9							

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

09	480 N	373	-0-	-107	-0-	373	2		N	-0-		14
10	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	2		N	-0-		14
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-		14
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		14
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531 2	N	-0-		14
*02	522 N	506	-0-	-16	-0-	123	1	383 2	N	-0-		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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			10
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			10
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			10
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-			10
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	544	2	N	-0-			10
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	187	1	584	2	N	-0-			10

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	372	X	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	221	-0-	-139	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	372	X	202	-0-	-170	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	Y	-0-					-0-
*02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	84	1	262	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	466	1	4404	2	Y	37	30	1			44
							41	9									
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	1	31	1			14
							1	9									
11	7410	X	5085	-0-	-2325	-0-	324	1	4737	2	Y	22	14	1			22
							24	9									
12	7657	X	7220	-0-	-437	-0-	456	1	6729	2	Y	32	48	1			6
							35	9									
01	7657	X	5166	-0-	-2491	-0-	351	1	4807	2	Y	7					13
							8	9									
*02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	362	1	4811	2	Y	11	15	1			9
							12	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
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	112	1	1060	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	93	1	1215	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	113	1	1644	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	104	1	1531	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	78	1	1072	2	Y	2					4
							2	9									
02	1566	N	1058	-0-	-508	-0-	74	1	981	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	304	-0-	-44	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	338	1	1630	2	N	-0-					125
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	329	1	1564	2	N	-0-					125
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	253	1	1122	2	N	-0-					125
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	259	1	1009	2	N	-0-					125
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	254	1	1068	2	N	-0-					125
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	301	1	980	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	#	708	-0-	-372	-0-	68	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	837	#	490	-0-	-347	-0-	35	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	900	#	613	-0-	-287	-0-	39	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	930	#	774	-0-	-156	-0-	49	1	725	2	Y	-0-					-0-
01	930	#	668	-0-	-262	-0-	45	1	623	2	Y	-0-					-0-
02	696	#	633	-0-	-63	-0-	44	1	589	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					94
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					94
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	94	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51	-0-	51	51	7	1	44	2	N	-0-					-0-
02	0	W	12	-0-	12	63	2	1	10	2	N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

09	14580 X	13070	-0-	-1510	-0-	46	1	12776	2	Y	225	243	1			30
						248	9									
10	15066 X	12790	-0-	-2276	-0-	137	1	12350	2	Y	275	285	1			20
						303	9									
11	14580 X	13656	-0-	-924	-0-	214	1	12651	2	Y	719	620	1			119
						791	9									
12	13950 X	10010	-0-	-3940	-0-	185	1	9264	2	Y	510	582	1			47
						561	9									
01	13950 X	13327	-0-	-623	-0-	222	1	12322	2	Y	712	695	1			64
						783	9									
02	13050 X	12840	-0-	-210	-0-	228	1	11715	2	Y	815	768	1			111
						897	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

09	15090 X	12129	-0-	-2961	-0-	42	1	11905	2	Y	165	178	1			22
						182	9									
10	14570 X	12196	-0-	-2374	-0-	48	1	11917	2	Y	210	217	1			15
						231	9									
11	14100 X	12791	-0-	-1309	-0-	66	1	12253	2	Y	429	373	1			71
						472	9									
12	14167 X	12531	-0-	-1636	-0-	71	1	12014	2	Y	405	439	1			37
						446	9									
01	13268 X	12587	-0-	-681	-0-	70	1	12046	2	Y	428	427	1			38
						471	9									
02	12354 X	10838	-0-	-1516	-0-	73	1	10266	2	Y	454	430	1			62
						499	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36960	X	23766	-0-	-13194	-0-	84	1	23233	2	Y	408	449	1			55
							449	9									
10	38192	X	22077	-0-	-16115	-0-	90	1	21481	2	Y	460	482	1			33
							506	9									
11	33150	X	21253	-0-	-11897	-0-	111	1	20315	2	Y	752	661	1			124
							827	9									
12	24707	X	20877	-0-	-3830	-0-	119	1	19974	2	Y	713	772	1			65
							784	9									
01	24707	X	19105	-0-	-5602	-0-	107	1	18244	2	Y	685	689	1			61
							754	9									
02	22968	X	16661	-0-	-6307	-0-	113	1	15764	2	Y	713	677	1			97
							784	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3193	-0-	-377	-0-	693	1	2453	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	653	1	3024	2	Y	64	65	1			5
							70	9									
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	576	1	3811	2	Y	141	123	1			23
							155	9									
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1147	1	2901	2	Y	127	138	1			12
							140	9									
01	3751	X	3678	-0-	-73	-0-	925	1	2625	2	Y	116	118	1			10
							128	9									
02	4379	X	3300	-0-	-1079	-0-	1104	1	2058	2	Y	125	118	1			17
							138	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	3326	-0-	-2704	-0-	3	1	3232	2	Y	83	92	1			11
							91	9									
10	4836	X	3034	-0-	-1802	-0-	4	1	2933	2	Y	88	93	1			6
							97	9									
11	3960	X	2570	-0-	-1390	-0-	3	1	2482	2	Y	77	70	1			13
							85	9									
12	4092	X	2218	-0-	-1874	-0-	22	1	2126	2	Y	64	71	1			6
							70	9									
01	4092	X	1910	-0-	-2182	-0-	2	1	1845	2	Y	57	58	1			5
							63	9									
02	3219	X	1819	-0-	-1400	-0-	3	1	1743	2	Y	66	62	1			9
							73	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8537	X	8537	-0-		-0-	-0-	36	1	8131	2	Y	336	367	1			45
								370	9									
10	8680	X	8347	-0-		-333	-0-	41	1	7884	2	Y	384	401	1			28
								422	9									
11	8400	X	7559	-0-		-841	-0-	41	1	7171	2	Y	315	291	1			52
								347	9									
12	8804	X	7193	-0-		-1611	-0-	42	1	6840	2	Y	283	309	1			26
								311	9									
01	8804	X	6849	-0-		-1955	-0-	40	1	6501	2	Y	280	281	1			25
								308	9									
02	8236	X	5825	-0-		-2411	-0-	39	1	5519	2	Y	243	235	1			33
								267	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	#	4218	-0-		-5142	-0-	930	1	3154	2	Y	122	146	1			16
								134	9									
10	9672	#	4060	-0-		-5612	-0-	590	1	3317	2	Y	139	145	1			10
								153	9									
11	6930	#	3335	-0-		-3595	-0-	429	1	2839	2	Y	61	61	1			10
								67	9									
12	5248		3058	-0-		-2190	-0-	852	1	2145	2	Y	55	60	1			5
								61	9									
01	5888		3378	-0-		-2510	-0-	628	1	2686	2	Y	58	58	1			5
								64	9									
*02	5292		3052	-0-		-2240	-0-	682	1	2322	2	Y	44	43	1			6
								48	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	3					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					122

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	689	-0-		-91	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	687	-0-		-88	-0-	35	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-		-0-	-0-	50	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-		-0-	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-		-0-	-0-	56	1	740	2	Y	-0-					-0-
*02	742	N	742	-0-		-0-	-0-	52	1	690	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
09	4860	X	4315	-0-	-545	-0-	209	1	4060	2	Y	42	43	1			4
							46	9									
10	4929	X	4198	-0-	-731	-0-	211	1	3951	2	Y	33	35	1			2
							36	9									
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	321	1	4420	2	Y	40	35	1			7
							44	9									
12	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	231	1	4184	2	Y	40	42	1			5
							44	9									
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	320	1	4278	2	Y	44	43	1			6
							48	9									
*02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	295	1	3981	2	Y	42	41	1			7
							46	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	191	1	3708	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	207	1	3867	2	Y	22	24	1			1
							24	9									
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	300	1	4108	2	Y	21	18	1			4
							23	9									
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	224	1	4044	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	296	1	3935	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	273	1	3670	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1306	-0-	1306	1306	75	1	1109	2	Y	111	90	1			21
							122	9									
12	14B2	EXT	2364	-0-	2364	3670	102	1	2031	2	Y	210	202	1			29
							231	9									
01	14B2	EXT	523	-0-	523	4193	30	1	440	2	Y	48	70	1			7
							53	9									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4193					Y	-0-	7	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50970	X	22369	-0-	-28601	-0-	270 464	1 9	21635	2	Y	422	435	1			42
10	44671	X	23650	-0-	-21021	-0-	243 440	1 9	22967	2	Y	400	418	1			24
11	34560	X	26072	-0-	-8488	-0-	120 558	1 9	25394	2	Y	507	437	1			94
12	24273	X	21994	-0-	-2279	-0-	106 518	1 9	21370	2	Y	471	501	1			64
01	24273	X	22350	-0-	-1923	-0-	122 553	1 9	21675	2	Y	503	495	1			72
02	22707	X	19416	-0-	-3291	-0-	119 496	1 9	18801	2	Y	451	448	1			75

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	187 41	1 9	3633	2	Y	37	35	1			4
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	151 23	1 9	2826	2	Y	21	24	1			1
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	285 36	1 9	3919	2	Y	33	28	1			6
12	3999	X	3920	-0-	-79	-0-	203 35	1 9	3682	2	Y	32	34	1			4
01	3999	X	3709	-0-	-290	-0-	256 36	1 9	3417	2	Y	33	32	1			5
02	4089	X	3350	-0-	-739	-0-	229 33	1 9	3088	2	Y	30	30	1			5

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	242 7	1 9	4672	2	Y	6	5	1			1
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	3063	2	Y	2	3	1			-0-
11	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	745 8	1 9	10178	2	Y	7	6	1			1
12	25694	X	25694	-0-	-0-	-0-	1673 19	1 9	24002	2	Y	17	16	1			2
01	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	612 7	1 9	7530	2	Y	6	7	1			1
02	10556	X	3427	-0-	-7129	-0-	238 2	1 9	3187	2	Y	2	3	1			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

09	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	825	1	16377	2	Y	716	731	1			71
							788	9									
10	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	904	1	17090	2	Y	449	493	1			27
							494	9									
11	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	1252	1	17361	2	Y	432	379	1			80
							475	9									
12	18600	X	17476	-0-	-1124	-0-	881	1	16133	2	Y	420	443	1			57
							462	9									
01	18600	X	18167	-0-	-433	-0-	1215	1	16446	2	Y	460	451	1			66
							506	9									
02	18444	X	16513	-0-	-1931	-0-	1091	1	14949	2	Y	430	425	1			71
							473	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

09	27150	X	13086	-0-	-14064	-0-	76	1	12316	2	Y	631	716	1			62
							694	9									
10	28055	X	21741	-0-	-6314	-0-	107	1	20589	2	Y	950	955	1			57
							1045	9									
11	27150	X	26418	-0-	-732	-0-	115	1	24937	2	Y	1242	1069	1			230
							1366	9									
12	29994	X	29994	-0-	-0-	-0-	136	1	28220	2	Y	1489	1517	1			202
							1638	9									
01	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	146	1	26870	2	Y	1488	1477	1			213
							1637	9									
*02	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	147	1	24263	2	Y	1383	1367	1			229
							1521	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

09	14940	X	9096	-0-	-5844	-0-	55	1	8818	2	Y	203	208	1			20
							223	9									
10	13423	X	9256	-0-	-4167	-0-	48	1	9009	2	Y	181	190	1			11
							199	9									
11	11130	X	8376	-0-	-2754	-0-	39	1	8213	2	Y	113	103	1			21
							124	9									
12	10106	X	7817	-0-	-2289	-0-	38	1	7656	2	Y	112	118	1			15
							123	9									
01	9548	X	7314	-0-	-2234	-0-	40	1	7152	2	Y	111	110	1			16
							122	9									
02	8787	X	6650	-0-	-2137	-0-	448	1	6089	2	Y	103	102	1			17
							113	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39002	X	39002	-0-	-0-	-0-	214	1	35611	2	Y	2888	3067	1			285
							3177	9									
10	48701	X	34512	-0-	-14189	-0-	163	1	31884	2	Y	2241	2391	1			135
							2465	9									
11	53730	X	22270	-0-	-31460	-0-	95	1	20765	2	Y	1282	1179	1			238
							1410	9									
12	31434	X	16427	-0-	-15007	-0-	760	1	14572	2	Y	995	1098	1			135
							1095	9									
01	31434	X	16258	-0-	-15176	-0-	991	1	14136	2	Y	1028	1016	1			147
							1131	9									
02	29406	X	12641	-0-	-16765	-0-	756	1	10982	2	Y	821	832	1			136
							903	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55470	X	6681	-0-	-48789	-0-	58	1	6418	2	Y	186	295	1			18
							205	9									
10	52855	X	34630	-0-	-18225	-0-	301	1	33371	2	Y	871	837	1			52
							958	9									
11	42480	X	39021	-0-	-3459	-0-	316	1	38089	2	Y	560	508	1			104
							616	9									
12	43896	X	34704	-0-	-9192	-0-	291	1	33900	2	Y	466	507	1			63
							513	9									
01	38285	X	35313	-0-	-2972	-0-	332	1	34430	2	Y	501	492	1			72
							551	9									
02	37729	X	28994	-0-	-8735	-0-	307	1	28221	2	Y	424	426	1			70
							466	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 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
09	4950	X	3629	-0-	-1321	-0-	172	1	3376	2	Y	74	75	1			7
							81	9									
10	4340	X	3291	-0-	-1049	-0-	163	1	3071	2	Y	52	56	1			3
							57	9									
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	272	1	3757	2	Y	61	53	1			11
							67	9									
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	175	1	3192	2	Y	54	58	1			7
							59	9									
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	228	1	3074	2	Y	57	56	1			8
							63	9									
*02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	190	1	2584	2	Y	49	49	1			8
							54	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M939EH RRCID -> 288055 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107010	X	4913	-0-	-102097	-0-	237	1	4603	2	Y	66	69	1			7
							73	9									
*10	110577	X	4718	-0-	-105859	-0-	236	1	4420	2	Y	56	60	1			3
							62	9									
11	107010	X	7022	-0-	-99988	-0-	470	1	6452	2	Y	91	77	1			17
							100	9									
12	110577	X	5326	-0-	-105251	-0-	274	1	4972	2	Y	73	80	1			10
							80	9									
01	110577	X	4572	-0-	-106005	-0-	313	1	4187	2	Y	65	66	1			9
							72	9									
02	103443	X	3709	-0-	-99734	-0-	251	1	3397	2	Y	55	55	1			9
							61	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	39	-0-	-2813	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	75	-0-	-2684	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6594 - 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
09	DELQ	PR	14036	-0-	14036	38957	14036	1			Y	-0-					484
10	51953	X	12996	-0-	-38957	-0-	12996	3			Y	-0-					484
11	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	3			Y	-0-					484
12	17112	X	11492	-0-	-5620	-0-	11492	3			Y	-0-					484
01	17112	X	10429	-0-	-6683	-0-	10429	3			Y	-0-					484
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					484

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
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	21946	-0-	18846	18846	21946	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	13819	-0-	10819	29665	13819	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	8215	-0-	5115	34780	8215	3			N	-0-					-0-
01	41728	X	6948	-0-	-34780	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
02	1827	X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

09	30240	X	20196	-0-	-10044	-0-	20196	3			N	-0-					-0-
10	28396	X	22652	-0-	-5744	-0-	22652	3			N	-0-					-0-
11	27090	X	21823	-0-	-5267	-0-	21823	3			N	-0-					-0-
12	24645	X	22721	-0-	-1924	-0-	22721	3			N	-0-					-0-
01	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	22928	3			N	-0-					-0-
02	21199	X	NO RPT	-0-	-21199	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	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
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
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	620	N	142	-0-	-478	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	620	N	37	-0-	-583	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	840	X	262	-0-	-578	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
12	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
01	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	10430	-0-	7430	7430	10430	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3652	-0-	552	7982	3652	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	9563	-0-	6463	14445	9563	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14445					N	NO RPT					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	775	N	132	-0-	-643	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

09	T. A.		3202	-0-	3202	3202	3202	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		2725	-0-	2725	5927	2725	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		2043	-0-	2043	7970	2043	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		366	-0-	366	8336	366	3			N	-0-					-0-
01	8365	X	29	-0-	-8336	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	1263	X	NO RPT	-0-	-1263	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	4750	-0-	-2630	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	2419	-0-	-5207	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	2775	-0-	-4455	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	2811	-0-	-3048	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	2838	-0-	-2308	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	194	245	1			155
							213	9									
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	6	1	121	3	Y	125	158	1			122
							2	4	138	9							
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	7	1	101	3	Y	151	193	1			80
							166	9									
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	4	1	66	3	Y	84	97	1			67
							9	4	92	9							
01	279	N	56	-0-	-223	-0-	2	1	35	3	Y	17					84
							19	9									
02	261	N	5	-0-	-256	-0-	3	3	2	9	Y	2	30	1			56

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

09	6870	X	5954	-0-	-916	B	-0-	503	1	5359	3	Y	84	88	1		158
								92	9								
10	DLQ G-10		5845	-0-	5845	B	5845	537	1	5256	3	Y	47				205
								52	9								
11	9096	X	3251	-0-	-5845	B	-0-	410	1	2766	3	Y	68	103	1		170
								75	9								
12	5282	X	5282	-0-	-0-	B	-0-	440	1	4802	3	Y	36				206
								40	9								
01	6138	X	2685	-0-	-3453	B	-0-	310	1	2355	3	Y	18				224
								20	9								
02	5742	X	2434	-0-	-3308	B	-0-	264	1	2135	3	Y	32	186	1		70
								35	9								

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

09	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1693	2			Y	-0-				77
10	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	1724	2			Y	-0-				77
11	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	2			Y	-0-				77
12	1736	N	1443	-0-	-293	B	-0-	1443	2			Y	-0-				77
01	1736	N	1437	-0-	-299	B	-0-	1434	2	3	9	Y	3				80
02	1508	N	1426	-0-	-82	B	-0-	1415	2	11	9	Y	10				90

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	14	1	147	2	N	-0-					80
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	8	1	155	2	N	15					95
							17	9									
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	9	1	140	2	N	1	80	1			16
							1	9									
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	8	1	111	2	N	-0-					16
01	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	4	1	50	2	N	-0-					16
02	87	N	39	-0-	-48 B	-0-	3	1	36	2	N	-0-					16

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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	13	3	1			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-	22	1			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-	3	1			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-	1	1			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					4

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3596	X	3460	-0-	-136 B	-0-	278	1	3116	2	N	60	7	1			114
							66	9									
*08	3596	X	3332	-0-	-264 B	-0-	263	1	3001	2	N	62	15	1			161
							68	9									
*09	3480	X	3269	-0-	-211 B	-0-	269	1	2920	2	N	73	38	1			196
							80	9									
*10	3472	X	3414	-0-	-58 B	-0-	161	1	3199	2	N	49	208	1	5	8	32
							54	9									
*11	3360	X	3106	-0-	-254 B	-0-	178	1	2885	2	N	39	17	1			54
							43	9									
*12	3472	X	3239	-0-	-233 B	-0-	215	1	2967	2	N	52	18	1			88
							57	9									
*01	3410	X	3227	-0-	-183 B	-0-	225	1	2912	2	N	82	36	1	6	8	128
							90	9									
02	3190	X	2990	-0-	-200 B	-0-	219	1	2688	2	N	75	53	1	9	8	141
							83	9									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

*07	434	N	461	-0-	27	B	-84214	37	1	418	2	N	5	2	1		55
								6	9								
*08	496	N	491	-0-	-5	B	-84214	39	1	440	2	N	11	2	1		64
								12	9								
*09	450	N	488	-0-	38	B	-84176	41	1	439	2	N	7	5	1		66
								8	9								
*10	465	N	489	-0-	24	B	-84152	23	1	459	2	N	6	5	1	3 8	64
								7	9								
*11	480	N	444	-0-	-36	B	-84152	26	1	415	2	N	3	2	1		65
								3	9								
*12	496	N	410	-0-	-86	B	-84152	27	1	377	2	N	5	2	1		68
								6	9								
*01	496	N	430	-0-	-66	B	-84152	30	1	392	2	N	7	5	1	3 8	67
								8	9								
02	435	N	388	-0-	-47	B	-84152	28	1	343	2	N	15	7	1	5 8	70
								17	9								

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070				N	-0-					-0-

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
*07	1395	N	1315	-0-	-80 B	-112580	107	1	1195	2	N	12	1	1			105
							13	9									
*08	1426	N	1350	-0-	-76 B	-112580	106	1	1214	2	N	27	4	1			128
							30	9									
*09	1290	N	1221	-0-	-69 B	-112580	102	1	1110	2	N	8	8	1			128
							9	9									
*10	1302	N	1288	-0-	-14 B	-112580	62	1	1226	2	N	-0-	3	1	3	8	122
*11	1290	N	1315	-0-	25 B	-112555	73	1	1183	2	N	54	157	1			19
							59	9									
*12	1271	N	1280	-0-	9 B	-112546	86	1	1192	2	N	2					21
							2	9									
*01	1302	N	1285	-0-	-17 B	-112546	92	1	1192	2	N	1	3	8			19
							1	9									
02	1276	N	1228	-0-	-48 B	-112546	92	1	1125	2	N	10	5	8			24
							11	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
*07	620	N	555	-0-	-65 B	-7183	44	1	488	2	N	21	12	1			86
							23	9									
*08	651	N	583	-0-	-68 B	-7183	44	1	507	2	N	29	9	1	9	8	97
							32	9									
*09	600	N	611	-0-	11 B	-7172	49	1	527	2	N	32					129
							35	9									
*10	558	N	473	-0-	-85 B	-7172	22	1	427	2	N	22	3	8			148
							24	9									
*11	570	N	546	-0-	-24 B	-7172	31	1	502	2	N	12	135	1			25
							13	9									
*12	620	N	550	-0-	-70 B	-7172	36	1	495	2	N	17					42
							19	9									
*01	465	N	479	-0-	14 B	-7158	33	1	423	2	N	21	3	8			60
							23	9									
02	522	N	548	-0-	26 B	-7132	40	1	488	2	N	18	5	8			73
							20	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
*08	558	N	668	-0-	110 B	-269274	50	1	574	2	N	40					93
							44	9									
*09	660	N	621	-0-	-39 B	-269274	52	1	560	2	N	8					101
							9	9									
10	682	N	578	-0-	-104 B	-269274	27	1	545	2	N	5	1	8			104
							6	9									
11	660	N	558	-0-	-102 B	-269274	31	1	496	2	N	28	119	1			13
							31	9									
12	651	N	591	-0-	-60 B	-269274	39	1	544	2	N	7					20
							8	9									
01	589	N	621	-0-	32 B	-269242	42	1	548	2	N	28					48
							31	9									
02	551	N	596	-0-	45 B	-269197	43	1	531	2	N	20					68
							22	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2909	2	N	63	9	1			188
								69	9									
*08	3365	X	3365	-0-	-0-	B	-0-	256	1	2918	2	N	174	207	1	7	8	148
								191	9									
*09	3150	X	3145	-0-	-5	B	-0-	260	1	2816	2	N	63	49	1			162
								69	9									
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	B	-0-	159	1	3153	2	N	94	223	1	6	8	27
								103	9									
*11	3210	X	3132	-0-	-78	B	-0-	179	1	2899	2	N	49	17	1			59
								54	9									
*12	3317	X	3162	-0-	-155	B	-0-	208	1	2871	2	N	75	18	1			116
								83	9									
*01	3410	X	3296	-0-	-114	B	-0-	224	1	2895	2	N	161	36	1	6	8	235
								177	9									
02	3190	X	3018	-0-	-172	B	-0-	219	1	2686	2	N	103	240	1	9	8	89
								113	9									

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

09	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	12	1	126	2	N	-0-					32
10	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	21	1	415	2	N	-0-					32
11	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	11	1	179	2	N	-0-					32
12	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	20	1	272	2	N	-0-					32
01	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	21	1	272	2	N	-0-					32
02	87	N	74	-0-	-13	B	-0-	6	1	68	2	N	-0-					32

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

*07	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1388	2	N	2	2	1			199
								2	9									
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1252	2	N	-0-	1	1			198
09	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1043	2	N	-0-					198
10	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1233	2	N	-0-					198
11	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1341	2	N	1	105	1			94
								1	9									
12	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					94
01	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1169	2	N	-0-					94
02	1044	N	1015	-0-	-29	B	-0-	77	1	938	2	N	-0-					94

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

*07	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	2	1	27	2	N	12	11	1			58
								13	9									
*08	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	1	1	13	2	N	-0-	8	1			50
09	60	N	17	-0-	-43	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					50
10	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-					50
11	14	N	12	-0-	-2	B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					50
12	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					50
01	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					50
*02	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5	4	1			6
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	3	1	3	8	1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	22					23
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	48	52	8			19
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	16					35
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9					44
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	24	58	8			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	10	8			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2573	X	2544	-0-	-29 B	-8661	204	1	2292	2	N	44	19	1			146
							48	9									
*08	2604	N	2410	-0-	-194 B	-8661	189	1	2158	2	N	57	23	1	9	8	171
							63	9									
*09	2400	N	2429	-0-	29 B	-8632	199	1	2164	2	N	60	32	1			199
							66	9									
*10	2542	N	2528	-0-	-14 B	-8632	120	1	2375	2	N	30	197	1	4	8	28
							33	9									
*11	2310	N	1882	-0-	-428 B	-8632	107	1	1730	2	N	41	12	1			57
							45	9									
*12	2511	N	1683	-0-	-828 B	-8632	111	1	1532	2	N	36	12	1			81
							40	9									
*01	2511	N	2747	-0-	236 B	-8396	192	1	2482	2	N	66	25	1	3	8	119
							73	9									
02	1827	N	2620	-0-	793 B	-7603	192	1	2358	2	N	64	36	1	5	8	142
							70	9									

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

*09	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	47	1	514	2	N	2					58
							2	9									
*10	403	N	129	-0-	-274 B	-0-	6	1	122	2	N	1	1	8			58
							1	9									
*11	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	36	1	576	2	N	-0-					58
*12	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	24	1	338	2	N	2					60
							2	9									
*01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	21	1	267	2	N	1	2	8			59
							1	9									
02	377	N	312	-0-	-65 B	-0-	23	1	282	2	N	6	4	8			61
							7	9									

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

*08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	11	1	120	2	N	17	5	1	1	8	69
							19	9									
*09	90	N	39	-0-	-51 B	-0-	3	1	36	2	N	-0-	9	1			60
*10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	8	1	160	2	N	10	3	1	1	8	66
							11	9									
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	6	1	101	2	N	16	28	1			54
							18	9									
12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	8	1	110	2	N	-0-					54
01	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	6	1	81	2	N	-0-	1	1			53
*02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	9	1	112	2	N	4					57
							4	9									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

*08	2635	N	2571	-0-	-64 B	-0-	195	1	2231	2	N	132	198	1			60
							145	9									
*09	2550	N	2293	-0-	-257 B	-0-	188	1	2044	2	N	55	22	1			93
							61	9									
*10	2635	N	2536	-0-	-99 B	-0-	112	1	2229	2	N	177	187	1	7	8	76
							195	9									
11	2460	N	2143	-0-	-317 B	-0-	120	1	1946	2	N	70	124	1			22
							77	9									
12	2356	N	2273	-0-	-83 B	-0-	151	1	2080	2	N	38					60
							42	9									
01	2542	N	2408	-0-	-134 B	-0-	162	1	2093	2	N	139	2	8			197
							153	9									
*02	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	162	1	1981	2	N	49	185	1			61
							54	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. (I) GAS 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	31	N	162	-0-	131 B	-181782	9	1	100	2	N	48	23	1			127
							53	9									
*08	62	N	29	-0-	-33 B	-181782	2	1	27	2	N	-0-	19	1	16	8	92
09	60	N	49	-0-	-11 B	-181782	4	1	45	2	N	-0-					92
10	155	N	25	-0-	-130 B	-181782	1	1	24	2	N	-0-	2	1			90
11	30	N	27	-0-	-3 B	-181782	2	1	25	2	N	-0-					90
12	62	N	45	-0-	-17 B	-181782	3	1	42	2	N	-0-					90
01	31	N	29	-0-	-2 B	-181782	2	1	27	2	N	-0-	1	1			89
02	29	N	26	-0-	-3 B	-181782	2	1	24	2	N	-0-					89

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	32	1	365	2	N	9					68
							10	9									
*09	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	32	1	351	2	N	7	1	1			74
							8	9									
*10	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	17	1	328	2	N	-0-	6	8			68
*11	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	26	1	419	2	N	1					69
							1	9									
*12	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	26	1	353	2	N	3					72
							3	9									
*01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	29	1	373	2	N	12	6	8			78
							13	9									
*02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	43	1	522	2	N	12	9	8			81
							13	9									

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	2	-0-	2 B	-6342	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6342					N	-0-					-0-
11	0	N	2	-0-	2 B	-6340	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-6340	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	2	-0-	2 B	-6338	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-6338					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 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
*07	2356	X	4816	-0-	2460 B	-365045	386	1	4328	2	N	93	29	1			158
							102	9									
*08	2356	X	3988	-0-	1632 B	-363413	314	1	3590	2	N	76	36	1	13	8	185
							84	9									
*09	2280	X	2214	-0-	-66 B	-363413	184	1	1998	2	N	29	31	1			183
							32	9									
*10	2356	X	44439	-0-	42083 B	-321330	2075	1	41184	2	N	1073	1092	1	8	8	156
							1180	9									
*11	2280	X	28405	-0-	26125 B	-295205	1615	1	26170	2	N	564	514	1			206
							620	9									
*12	0	X	21518	-0-	21518 B	-273687	1427	1	19711	2	N	345	355	1			196
							380	9									
*01	0	X	17927	-0-	17927 B	-255760	1267	1	16389	2	N	246	361	1	7	8	74
							271	9									
02	0	X	14621	-0-	14621 B	-241139	1086	1	13305	2	N	209	188	1	9	8	86
							230	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	93	N	136	-0-	43 B	-14233	10	1	117	2	N	8	2	1	1	8	37
							9	9									
*09	180	N	92	-0-	-88 B	-14233	7	1	76	2	N	8					45
							9	9									
*10	186	N	170	-0-	-16 B	-14233	8	1	162	2	N	-0-	3	8			42
*11	120	N	165	-0-	45 B	-14188	10	1	155	2	N	-0-					42
*12	93	N	124	-0-	31 B	-14157	8	1	114	2	N	2					44
							2	9									
*01	186	N	198	-0-	12 B	-14145	14	1	182	2	N	2	3	8			43
							2	9									
02	174	N	92	-0-	-82 B	-14145	6	1	79	2	N	6	5	8			44
							7	9									

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1488	N	1450	-0-	-38 B	-178145	114	1	1280	2	N	51	35	1			87
							56	9									
*08	1488	N	1392	-0-	-96 B	-178145	110	1	1254	2	N	25	30	1	20	8	62
							28	9									
*09	1260	N	1407	-0-	147 B	-177998	118	1	1276	2	N	12	9	1			65
							13	9									
*10	1457	N	1570	-0-	113 B	-177885	75	1	1495	2	N	-0-	3	1	6	8	56
*11	1350	N	1470	-0-	120 B	-177765	85	1	1384	2	N	1					57
							1	9									
*12	1457	N	1718	-0-	261 B	-177504	106	1	1467	2	N	132	162	1			27
							145	9									
*01	1581	N	1444	-0-	-137 B	-177504	102	1	1322	2	N	18	4	8			41
							20	9									
02	1421	N	1298	-0-	-123 B	-177504	97	1	1187	2	N	13	5	8			49
							14	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. (I) GAS 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	7719	X	7221	-0-	-498 B	-633407	575	1	6447	2	N	181	118	1			266
							199	9									
*08	7502	X	7078	-0-	-424 B	-633407	563	1	6429	2	N	78	92	1	47	8	205
							86	9									
*09	7170	X	6815	-0-	-355 B	-633407	563	1	6111	2	N	128	56	1			277
							141	9									
*10	7254	X	7086	-0-	-168 B	-633407	336	1	6678	2	N	65	231	1	17	8	94
							72	9									
*11	6990	X	6702	-0-	-288 B	-633407	384	1	6232	2	N	78	36	1			136
							86	9									
*12	7223	X	6817	-0-	-406 B	-633407	453	1	6255	2	N	99	38	1			197
							109	9									
*01	7068	X	6942	-0-	-126 B	-633407	483	1	6242	2	N	197	76	1	14	8	304
							217	9									
02	6612	X	6419	-0-	-193 B	-633407	473	1	5796	2	N	136	266	1	18	8	156
							150	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	682	N	632	-0-		-50	-6916	B	50	1	559	2	N	21	14	1			76
									23	9									
*08	651	N	644	-0-		-7	-6916	B	52	1	589	2	N	3	11	1	3	8	65
									3	9									
*09	690	N	953	-0-		263	-6653	B	78	1	844	2	N	28	1	1			92
									31	9									
*10	620	N	736	-0-		116	-6537	B	35	1	699	2	N	2	2	1	1	8	91
									2	9									
*11	630	N	643	-0-		13	-6524	B	37	1	603	2	N	3	2	1			92
									3	9									
*12	899	N	716	-0-		-183	-6524	B	48	1	661	2	N	6	2	1			96
									7	9									
*01	744	N	706	-0-		-38	-6524	B	50	1	646	2	N	9	3	1	3	8	99
									10	9									
02	609	N	710	-0-		101	-6423	B	53	1	647	2	N	9	5	1	4	8	99
									10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2728	X	6977	-0-		4249	-418730	B	556	1	6236	2	N	168	73	1			333
									185	9									
*08	2728	X	7119	-0-		4391	-414339	B	568	1	6482	2	N	63	243	1	40	8	113
									69	9									
*09	2640	X	6879	-0-		4239	-410100	B	568	1	6167	2	N	131	34	1			210
									144	9									
*10	2728	X	6959	-0-		4231	-405869	B	329	1	6533	2	N	88	55	1	17	8	226
									97	9									
*11	2640	X	6581	-0-		3941	-401928	B	376	1	6099	2	N	96	217	1			105
									106	9									
*12	2728	X	5027	-0-		2299	-399629	B	333	1	4597	2	N	88	38	1			155
									97	9									
*01	2728	X	5998	-0-		3270	-396359	B	421	1	5439	2	N	125	76	1	14	8	190
									138	9									
02	2552	X	6292	-0-		3740	-392619	B	463	1	5671	2	N	144	111	1	18	8	205
									158	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3906	X	3487	-0-		-419	-200016	B	282	1	3159	2	N	42	8	1			117
									46	9									
*08	4433	X	4509	-0-		76	-199940	B	360	1	4114	2	N	32	6	1			143
									35	9									
*09	4290	X	4231	-0-		-59	-199940	B	352	1	3815	2	N	58	19	1			182
									64	9									
*10	4433	X	4334	-0-		-99	-199940	B	206	1	4092	2	N	33	31	1	10	8	174
									36	9									
*11	4350	X	4177	-0-		-173	-199940	B	236	1	3818	2	N	112	191	1			95
									123	9									
*12	4495	X	3957	-0-		-538	-199940	B	262	1	3616	2	N	72	21	1			146
									79	9									
*01	4495	X	4038	-0-		-457	-199940	B	283	1	3659	2	N	87	43	1	12	8	178
									96	9									
02	4089	X	3046	-0-		-1043	-199940	B	221	1	2708	2	N	106	62	1	18	8	204
									117	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 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
*08	62	N	162	-0-	100 B	-482024	13	1	148	2	N	1					90
							1	9									
*09	90	N	128	-0-	38 B	-481986	11	1	116	2	N	1	1	1			90
							1	9									
*10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-481986					N	1	2	1			89
*11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-481986					N	2	1	1			90
*12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-481986					N	1	1	1			90
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	3	2	1			91
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	2	3	1			90

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	131	1	1470	2	N	52	5	1			162
							57	9									
*08	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	101	1	1152	2	N	23	4	1			181
							25	9									
*09	1349	X	1349	-0-	-0- B	-0-	111	1	1201	2	N	34					215
							37	9									
*10	1209	X	1209	-0-	-0- B	-0-	58	1	1144	2	N	6	183	1	5	8	33
							7	9									
*11	810	X	587	-0-	-223 B	-0-	33	1	539	2	N	14					47
							15	9									
*12	837	X	305	-0-	-532 B	-0-	20	1	277	2	N	7					54
							8	9									
*01	837	X	320	-0-	-517 B	-0-	20	1	254	2	N	42	6	8			90
							46	9									
02	783	X	91	-0-	-692 B	-0-	4	1	54	2	N	30	9	8			111
							33	9									

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
*08	5301	X	5301	-0-	-0- B	-0-	424	1	4840	2	N	34					128
							37	9									
*09	5078	X	5078	-0-	-0- B	-0-	420	1	4557	2	N	92	14	1			206
							101	9									
*10	4743	X	4321	-0-	-422 B	-0-	202	1	4016	2	N	94	206	1	9	8	85
							103	9									
*11	4980	X	4838	-0-	-142 B	-0-	277	1	4486	2	N	68	19	1			134
							75	9									
*12	5146	X	4277	-0-	-869 B	-0-	284	1	3917	2	N	69	20	1			183
							76	9									
*01	5146	X	3629	-0-	-1517 B	-0-	248	1	3210	2	N	155	39	1	11	8	288
							171	9									
02	4814	X	4525	-0-	-289 B	-0-	330	1	4046	2	N	135	238	1	18	8	167
							149	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
*08	5361	X	5361	-0-	-0- B	-0-	426	1	4867	2	N	62	11	1			230
							68	9									
*09	4530	X	4309	-0-	-221 B	-0-	362	1	3925	2	N	20	24	1			226
							22	9									
*10	3884	X	3884	-0-	-0- B	-0-	186	1	3697	2	N	1	8	1	4	8	215
							1	9									
*11	5160	X	3989	-0-	-1171 B	-0-	231	1	3736	2	N	20					235
							22	9									
*12	5332	X	4267	-0-	-1065 B	-0-	285	1	3939	2	N	39	179	1			95
							43	9									
*01	5332	X	2483	-0-	-2849 B	-0-	176	1	2276	2	N	28	3	8			120
							31	9									
02	4176	X	2269	-0-	-1907 B	-0-	168	1	2061	2	N	36	5	8			151
							40	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	4278	X	3734	-0-	-544 B	-0-	298	1	3403	2	N	30					200
							33	9									
*09	4140	X	3699	-0-	-441 B	-0-	307	1	3330	2	N	56	17	1			239
							62	9									
*10	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	185	1	3674	2	N	108	220	1	10	8	117
							119	9									
*11	3750	X	3342	-0-	-408 B	-0-	191	1	3100	2	N	46	19	1			144
							51	9									
*12	3813	X	3648	-0-	-165 B	-0-	241	1	3331	2	N	69	20	1			193
							76	9									
*01	3968	X	3669	-0-	-299 B	-0-	253	1	3272	2	N	131	39	1	12	8	273
							144	9									
02	3712	X	3446	-0-	-266 B	-0-	251	1	3079	2	N	105	239	1	18	8	121
							116	9									

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	3932	X	3932	-0-	-0-	B	-0-	3932	3		N	-0-					-0-
01	3032	N	3032	-0-	-0-	B	-0-	3032	3		N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	3		N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14810					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-146904					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

09	0	N	4960	-0-	4960	B	-6258	4960	3			N	-0-					-0-
10	0	N	5482	-0-	5482	B	-776	5482	3			N	-0-					-0-
11	960	X	1145	-0-	185	B	-591	1145	3			N	-0-					-0-
12	992	X	306	-0-	-686	B	-591	306	3			N	-0-					-0-
01	992	X	18	-0-	-974	B	-591	18	3			N	-0-					-0-
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	B	-591					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93235					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93235					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93235					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93235					N	-0-					-0-
01	0	N	208	-0-	208	B	-93027	208	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-93027					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-143967					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-143967					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-143967					N	-0-					-0-
12	0	N	626	-0-	626	B	-143341	626	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1879	-0-	1879	B	-141462	1879	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-141462					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-31151					N	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
09	4860	X	4572	-0-	-288 B	-0-	570	1	3577	2	N	386	376	1			398
							425	9									
10	5022	X	4515	-0-	-507 B	-0-	571	1	3533	2	N	374	572	1			200
							411	9									
11	4523	X	4523	-0-	-0- B	-0-	570	1	3537	2	N	378	368	1			210
							416	9									
12	4712	X	4553	-0-	-159 B	-0-	589	1	3568	2	N	360	367	1			203
							396	9									
01	4712	X	4431	-0-	-281 B	-0-	583	1	3424	2	N	385	363	1			225
							424	9									
02	4408	X	4178	-0-	-230 B	-0-	551	1	3247	2	N	345	372	1			198
							380	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

09	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	372	1	2737	2	N	-0-					157
10	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	372	1	2737	2	N	-0-					157
11	2572	X	2572	-0-	-0- B	-0-	372	1	2200	2	N	-0-					157
12	2492	X	2492	-0-	-0- B	-0-	372	1	2120	2	N	-0-					157
*01	2552	X	2552	-0-	-0- B	-0-	372	1	2180	2	N	-0-					157
02	2320	X	NO RPT	-0-	-2320 B	-0-					N	NO RPT					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 284254 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047

09	3480	X	2543	-0-	-937 B	-0-	68	1	2474	3	N	1					45
							1	9									
10	3565	X	1743	-0-	-1822 B	-0-	82	1	1659	3	N	2					47
							2	9									
11	3030	X	1114	-0-	-1916 B	-0-	69	1	1045	3	N	-0-					47
12	3131	X	1953	-0-	-1178 B	-0-	110	1	1843	3	N	-0-					47
01	2914	X	728	-0-	-2186 B	-0-	42	1	686	3	N	-0-					47
02	2465	X	1625	-0-	-840 B	-0-	89	1	1536	3	N	-0-					47

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

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

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

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

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GWM OPERATING COMPANY, LLC 339677
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
09	9000		1749	-0-	-7251	4881	1749	2			N	-0-					-0-
10	7572	R	2691	-0-	-4881	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
11	3660	#	2159	-0-	-1501	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	3317	#	261	-0-	-3056	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	3162	#	1273	-0-	-1889	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	2523	#	NO RPT	-0-	-2523	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC 626507
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	45	1	125	2	Y	48					329
							53	9									
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	22	1	30	2	Y	62	177	1			214
							68	9									
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	12	1	17	2	Y	-0-					214
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	30	2	Y	167					381
							184	9									
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	Y	66	369	1			78
							73	9									
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					78

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

09	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	666	1	1834	2	Y	372	509	0			258
							409	9									
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	1328	1	1841	2	Y	387	364	0			281
							426	9									
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1257	1	1890	2	Y	306	186	0			401
							337	9									
12		DLQ G-10	4224	-0-	4224	4224	2130	1	1709	2	Y	350	367	0			384
							385	9									
01		DLQ G-10	4428	-0-	4428	8652	1472	1	2523	2	Y	394	568	0	67	1	143
							433	9									
*02	8652	X	-0-	-0-	-8652	-0-					Y	-0-					143

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	79	2	Y	88	151	0			209
							97	9									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	Y	41	148	0	5	1	97
							45	9									
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	39	2	Y	41					138
							45	9									
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	7	1	6	2	Y	101	154	0			85
							111	9									
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	171	123	0	7	1	126
							188	9									
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					126

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

09	2550	X	33	-0-	-2517	-0-	6	1	15	2	Y	11	2	0			69
							12	9									
10	1488	X	29	-0-	-1459	-0-	9	1	12	2	Y	7	2	0	31	1	43
							8	9									
11	1230	X	12	-0-	-1218	-0-	2	1	2	2	Y	7					50
							8	9									
12	589	X	26	-0-	-563	-0-	7	1	6	2	Y	12	2	0			60
							13	9									
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	Y	18	2	0	42	1	34
							20	9									
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					34

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	52	1	142	2	Y	41	30	0			175
							45	9									
10	506	X	506	-0-	-0-	-0-	201	1	279	2	Y	24	30	0	76	1	93
							26	9									
11	245	X	245	-0-	-0-	-0-	87	1	130	2	Y	25					118
							28	9									
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	51	1	41	2	Y	47	31	0			134
							52	9									
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	261	1	447	2	Y	69	25	0	119	1	59
							76	9									
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					59

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	296	1	814	2	Y	86					317
							95	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	238	1	329	2	Y	9	193	1			133
							10	9									
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	7					140
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	24					164
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	39	180	1			23
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					23

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3000	N	3760	-0-	760	5476	998 15	1 9	2747	2	Y	14					83
10	3100	N	1753	-0-	-1347	4129	730 11	1 9	1012	2	Y	10	47	1			46
11	5838	X	1709	-0-	-4129	-0-	678 11	1 9	1020	2	Y	10					56
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	10 19	1 9	8	2	Y	17					73
01	6045	X	1019	-0-	-5026	-0-	367 23	1 9	629	2	Y	21	73	1			21
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	-0-					21

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	88	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	107	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	34	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	42	-0-	-175	-0-	23	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	38	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-					-0-
02	638	N	579	-0-	-59	-0-	579	1			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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	1			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3786	-0-	686	686	3786	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3057	-0-	57	743	3057	3			N	-0-					-0-
12	1303	N	560	-0-	-743	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	744		312	-0-	-432	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	696		477	-0-	-219	-0-	477	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016 - W/O TO 04-284310

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

09	3000	N	4159	-0-	1159	1986	4159	2			N	-0-					100
10	2057	N	71	-0-	-1986	-0-	71	2			N	-0-					100
11	786		786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					100
12	2870		2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					100
01	3114		3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					100
*02	3121		3121	-0-	-0-	-0-	3121	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	1234	1	5864	2	Y	-0-					12
10	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	1259	1	5864	2	Y	-0-					12
11	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	1327	1	5848	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	1285	1	6362	2	Y	10	4	1			17
							11	9									
*01	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	1584	1	7591	2	Y	-0-					17
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	949	1	4513	2	Y	-0-					4
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	969	1	4513	2	Y	-0-					4
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	976	1	4301	2	Y	-0-					4
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	936	1	4636	2	Y	-0-					4
*01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	1114	1	5339	2	Y	-0-					4
02	4814	X	NO RPT	-0-	-4814	-0-					Y	NO RPT					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	1394	1	6624	2	Y	-0-					25
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1422	1	6624	2	Y	-0-					25
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	1194	1	5260	2	Y	-0-					25
12	8122	X	6451	-0-	-1671	-0-	1084	1	5367	2	Y	-0-	4	1			21
01	8277	X	2467	-0-	-5810	-0-	425	1	2038	2	Y	4	4	1			21
							4	9									
02	7743	X	NO RPT	-0-	-7743	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1253	1	5955	2	N	45	45	1			64
							50	9									
10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1278	1	5955	2	N	79	122	1			21
							87	9									
11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	1275	1	5619	2	N	36	36	1			21
							40	9									
12	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	1195	1	5916	2	N	53	43	1			31
							58	9									
*01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	1445	1	6923	2	N	45	54	1			22
							50	9									
02	4118	X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					N	NO RPT					22

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	389	1	1847	2	Y	-0-					84
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	396	1	1847	2	Y	-0-					84
11	3000	N	3062	-0-	62	62	559	1	2461	2	Y	38	39	1			83
							42	9									
12	3100	N	5223	-0-	2123	2185	867	1	4294	2	Y	56	28	1			111
							62	9									
*01	3100	N	2835	-0-	-265	1920	488	1	2341	2	Y	5	6	1			110
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1920					Y	NO RPT					110

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	984	1	4675	2	Y	132	132	1			170
							145	9									
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	1004	1	4675	2	Y	152	235	1			87
							167	9									
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	938	1	4133	2	Y	94	96	1			85
							103	9									
12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	902	1	4463	2	Y	140	100	1			125
							154	9									
*01	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	1213	1	5812	2	Y	96	115	1			106
							106	9									
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT					106

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	1433	-0-	-157 B	-0-	68	1	1365	2	N	-0-					84
10	1643	X	1341	-0-	-302 B	-0-	65	1	1276	2	N	-0-					84
11	1590	X	1277	-0-	-313 B	-0-	64	1	1213	2	N	-0-					84
12	1612	X	1252	-0-	-360 B	-0-	64	1	1188	2	N	-0-					84
01	1488	X	1120	-0-	-368 B	-0-	59	1	1061	2	N	-0-					84
02	1247	N	1074	-0-	-173 B	-0-	57	1	1017	2	N	-0-					84

LA BURRITA CREEK (JACKSON) //CONT.// 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2699	-0-	-331 B	-0-	128	1	2567	2	N	4					104
							4	9									
10	3131	X	2897	-0-	-234 B	-0-	141	1	2756	2	N	-0-					104
11	3030	X	2376	-0-	-654 B	-0-	119	1	2250	2	N	6					110
							7	9									
12	3131	X	2265	-0-	-866 B	-0-	116	1	2149	2	N	-0-					110
01	2914	X	2401	-0-	-513 B	-0-	125	1	2265	2	N	10					120
							11	9									
02	2697	X	2284	-0-	-413 B	-0-	121	1	2155	2	N	7					127
							8	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	100	1	1153	3	Y	4					96
							4	9									
10	1178	X	1077	-0-	-101	-0-	77	1	1000	3	Y	-0-					96
11	1140	X	602	-0-	-538	-0-	40	1	562	3	Y	-0-					96
12	1302	X	862	-0-	-440	-0-	40	1	822	3	Y	-0-					96
01	1302	X	772	-0-	-530	-0-	80	1	692	3	Y	-0-					96
02	1218	X	634	-0-	-584	-0-	55	1	579	3	Y	-0-					96

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
09	2100	N	1391	-0-	-709	-0-	32	1	1052	2	Y	279	287	0			7
							307	9									
10	1767	N	1311	-0-	-456	-0-	31	1	973	2	Y	279	267	0			19
							307	9									
11	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	31	1	925	2	Y	268	263	0			24
							295	9									
12	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	21	1	795	2	Y	238	237	0			25
							262	9									
01	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	30	1	751	2	Y	214	221	0			18
							235	9									
02	1334	X	1055	-0-	-279	-0-	32	1	814	2	Y	190	198	0			10
							209	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	5970	X	5736	-0-	-234	-0-	163	1	5429	2	Y	131	135	0			3
							144	9									
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	179	1	5606	2	Y	131	125	0			9
							144	9									
11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	179	1	5424	2	Y	125	123	0			11
							138	9									
12	5921	X	5834	-0-	-87	-0-	146	1	5565	2	Y	112	111	0			12
							123	9									
01	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	226	1	5625	2	Y	101	104	0			9
							111	9									
*02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	206	1	5315	2	Y	89	93	0			5
							98	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
09	7350	X	6952	-0-	-398	-0-	199	1	6630	2	Y	112	115	0			3
							123	9									
10	7595	X	7093	-0-	-502	-0-	216	1	6755	2	Y	111	107	0			7
							122	9									
11	7350	X	6524	-0-	-826	-0-	205	1	6200	2	Y	108	105	0			10
							119	9									
12	7502	X	6435	-0-	-1067	-0-	162	1	6168	2	Y	95	95	0			10
							105	9									
01	7192	X	5884	-0-	-1308	-0-	223	1	5567	2	Y	85	88	0			7
							94	9									
02	6728	X	6137	-0-	-591	-0-	226	1	5827	2	Y	76	79	0			4
							84	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
09	1500	N	1235	-0-	-265	-0-	35	1	1165	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
10	1488	N	722	-0-	-766	-0-	21	1	666	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
11	1470	N	887	-0-	-583	-0-	27	1	825	2	Y	32	31	0			3
							35	9									
12	1271	N	834	-0-	-437	-0-	21	1	782	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
02	870	N	698	-0-	-172	-0-	25	1	649	2	Y	22	23	0			1
							24	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	137	1	4558	2	Y	405	415	0			11
							446	9									
10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	147	1	4600	2	Y	402	386	0			27
							442	9									
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	148	1	4482	2	Y	387	380	0			34
							426	9									
12	5177	X	5089	-0-	-88	-0-	121	1	4590	2	Y	344	342	0			36
							378	9									
01	5177	X	5010	-0-	-167	-0-	180	1	4490	2	Y	309	319	0			26
							340	9									
*02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	156	1	4015	2	Y	274	285	0			15
							301	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	11280	X	8944	-0-	-2336	-0-	261	1	8683	2	Y	-0-					-0-
10	11656	X	8558	-0-	-3098	-0-	265	1	8293	2	Y	-0-					-0-
11	10500	X	7305	-0-	-3195	-0-	234	1	7071	2	Y	-0-					-0-
12	10044	X	7381	-0-	-2663	-0-	189	1	7192	2	Y	-0-					-0-
01	10044	X	8652	-0-	-1392	-0-	334	1	8318	2	Y	-0-					-0-
02	8642	X	7605	-0-	-1037	-0-	284	1	7321	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

09	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	188 129	1 9	6257	2	Y	117	120	0			3
10	7161	X	5823	-0-	-1338	-0-	176 129	1 9	5518	2	Y	117	112	0			8
11	6930	X	3266	-0-	-3664	-0-	101 122	1 9	3043	2	Y	111	109	0			10
12	7161	X	95	-0-	-7066	-0-	8	2	87	9	Y	79	81	0			8
01	7161	X	6	-0-	-7155	-0-	3	2	3	9	Y	3	11	0			-0-
02	4959	X	1297	-0-	-3662	-0-	46 57	1 9	1194	2	Y	52	49	0			3

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

09	10710	X	10139	-0-	-571	-0-	288 255	1 9	9596	2	Y	232	238	0			6
10	11005	X	9492	-0-	-1513	-0-	286 253	1 9	8953	2	Y	230	221	0			15
11	10260	X	9001	-0-	-1259	-0-	280 245	1 9	8476	2	Y	223	218	0			20
12	10571	X	10095	-0-	-476	-0-	253 216	1 9	9626	2	Y	196	196	0			20
01	10571	X	10162	-0-	-409	-0-	385 196	1 9	9581	2	Y	178	183	0			15
02	9802	X	9110	-0-	-692	-0-	333 174	1 9	8603	2	Y	158	164	0			9

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	47	1	1561	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	59	56	0			4
							65	9									
11	600	N	183	-0-	-417	-0-	4	1	116	2	Y	57	56	0			5
							63	9									
12	1581	N	149	-0-	-1432	-0-	2	1	91	2	Y	51	51	0			5
							56	9									
01	372	N	174	-0-	-198	-0-	5	1	118	2	Y	46	47	0			4
							51	9									
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	45	1	1160	2	Y	40	42	0			2
							44	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2776	-0-	-404	-0-	78	1	2587	2	Y	101	103	0			3
							111	9									
10	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	80	1	2519	2	Y	100	96	0			7
							110	9									
11	3180	X	2524	-0-	-656	-0-	77	1	2341	2	Y	96	94	0			9
							106	9									
12	3038	X	2234	-0-	-804	-0-	55	1	2087	2	Y	84	84	0			9
							92	9									
01	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	90	1	2254	2	Y	77	79	0			7
							85	9									
02	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	89	1	2289	2	Y	68	71	0			4
							75	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	5975	-0-	-775	-0-	174	1	5801	2	Y	-0-					-0-
10	6789	X	6428	-0-	-361	-0-	199	1	6229	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	6101	-0-	-319	-0-	195	1	5906	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6342	-0-	-230	-0-	163	1	6179	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6254	-0-	-256	-0-	241	1	6013	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		5680	-0-	5680	5680	212	1	5468	2	Y	-0-					-0-

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
09	8220	X	7294	-0-	-926	-0-	204	1	6803	2	Y	261	267	0			7
							287	9									
10	8463	X	7593	-0-	-870	-0-	226	1	7083	2	Y	258	248	0			17
							284	9									
11	7530	X	7495	-0-	-35	-0-	231	1	6990	2	Y	249	244	0			22
							274	9									
12	7781	X	7598	-0-	-183	-0-	189	1	7166	2	Y	221	220	0			23
							243	9									
01	7688	X	7390	-0-	-298	-0-	277	1	6894	2	Y	199	205	0			17
							219	9									
*02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	231	1	5959	2	Y	176	183	0			10
							194	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 #: 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
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	97	1	3231	2	Y	204	210	0			5
							224	9									
10	3689	X	2562	-0-	-1127	-0-	72	1	2269	2	Y	201	193	0			13
							221	9									
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	112	1	3393	2	Y	196	192	0			17
							216	9									
12	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	83	1	3160	2	Y	174	173	0			18
							191	9									
01	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	128	1	3179	2	Y	156	161	0			13
							172	9									
*02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	104	1	2677	2	Y	138	143	0			8
							152	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	398	0			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	386	370	0			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

09	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	88	1	2941	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2956	-0-	-361	-0-	91	1	2865	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	94	1	2834	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	75	1	2868	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	118	1	2936	2	Y	-0-					-0-
*02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	103	1	2666	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

09	9330	X	8686	-0-	-644	-0-	245	1	8174	2	Y	243	250	0			6
							267	9									
10	9641	X	8856	-0-	-785	-0-	266	1	8324	2	Y	242	232	0			16
							266	9									
11	9330	X	8410	-0-	-920	-0-	262	1	7935	2	Y	194	193	0			17
							213	9									
12	9362	X	8385	-0-	-977	-0-	212	1	8040	2	Y	121	125	0			13
							133	9									
01	9145	X	8445	-0-	-700	-0-	321	1	8005	2	Y	108	112	0			9
							119	9									
02	8120	X	7794	-0-	-326	-0-	287	1	7401	2	Y	96	100	0			5
							106	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	84	1	2789	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	6190	-0-	3090	3090	191	1	5999	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	8493	-0-	5493	8583	272	1	8221	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	7910	-0-	4810	13393	203	1	7707	2	Y	-0-					-0-
01	23071	X	9678	-0-	-13393	-0-	373	1	9305	2	Y	-0-					-0-
*02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	300	1	7742	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	11692	-0-	-248	-0-	326 491	1 9	10875	2	Y	446	457	0			12
10	12338	X	12126	-0-	-212	-0-	360 487	1 9	11279	2	Y	443	425	0			30
11	11940	X	11655	-0-	-285	-0-	358 470	1 9	10827	2	Y	427	419	0			38
12	12338	X	11740	-0-	-598	-0-	290 416	1 9	11034	2	Y	378	377	0			39
01	12338	X	11831	-0-	-507	-0-	442 376	1 9	11013	2	Y	342	352	0			29
02	11339	X	11107	-0-	-232	-0-	402 333	1 9	10372	2	Y	303	315	0			17

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

09	5940	X	5712	-0-	-228	-0-	163 111	1 9	5438	2	Y	101	103	0			3
10	6138	X	5865	-0-	-273	-0-	178 110	1 9	5577	2	Y	100	96	0			7
11	5940	X	5723	-0-	-217	-0-	180 106	1 9	5437	2	Y	96	94	0			9
12	6045	X	5741	-0-	-304	-0-	145 94	1 9	5502	2	Y	85	85	0			9
01	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	221 85	1 9	5496	2	Y	77	79	0			7
02	5539	X	3978	-0-	-1561	-0-	146 75	1 9	3757	2	Y	68	71	0			4

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

09	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	98 106	1 9	3249	2	Y	96	98	0			3
10	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	107 103	1 9	3352	2	Y	94	91	0			6
11	3660	X	3340	-0-	-320	-0-	103 117	1 9	3120	2	Y	106	103	0			9
12	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	84 127	1 9	3190	2	Y	115	112	0			12
01	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	130 113	1 9	3227	2	Y	103	106	0			9
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117 100	1 9	3013	2	Y	91	95	0			5

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
09	9120	X	8473	-0-		-647	-0-	244	1	8145	2	Y	76	78	0			2
								84	9									
10	9424	X	8594	-0-		-830	-0-	263	1	8248	2	Y	75	72	0			5
								83	9									
11	8940	X	8193	-0-		-747	-0-	260	1	7854	2	Y	72	71	0			6
								79	9									
12	8990	X	8091	-0-		-899	-0-	206	1	7813	2	Y	65	64	0			7
								72	9									
01	8897	X	8351	-0-		-546	-0-	320	1	7967	2	Y	58	60	0			5
								64	9									
02	8178	X	7736	-0-		-442	-0-	286	1	7394	2	Y	51	53	0			3
								56	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
09	6839	X	6839	-0-		-0-	-0-	199	1	6640	2	Y	-0-					-0-
10	6980	X	6980	-0-		-0-	-0-	216	1	6764	2	Y	-0-					-0-
11	6887	X	6887	-0-		-0-	-0-	220	1	6667	2	Y	-0-					-0-
12	6511	X	6511	-0-		-0-	-0-	167	1	6344	2	Y	-0-					-0-
01	7150	X	7150	-0-		-0-	-0-	276	1	6874	2	Y	-0-					-0-
*02	6510	X	6510	-0-		-0-	-0-	243	1	6267	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
09	1860	N	1768	-0-		-92	-0-	52	1	1716	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1831	-0-		-91	-0-	57	1	1774	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1728	-0-		-102	-0-	55	1	1673	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1477	-0-		-352	-0-	38	1	1439	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1476	-0-		-353	-0-	57	1	1419	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		619	-0-		619	619	23	1	596	2	Y	-0-					-0-

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
09	5002	X	5002	-0-		-0-	-0-	144	1	4811	2	Y	43	44	0			1
								47	9									
10	5138	X	5138	-0-		-0-	-0-	157	1	4934	2	Y	43	41	0			3
								47	9									
11	4829	X	4829	-0-		-0-	-0-	153	1	4636	2	Y	36	36	0			3
								40	9									
12	4860	X	4860	-0-		-0-	-0-	124	1	4706	2	Y	27	27	0			3
								30	9									
01	4942	X	4942	-0-		-0-	-0-	190	1	4727	2	Y	23	24	0			2
								25	9									
*02	4530	X	4530	-0-		-0-	-0-	168	1	4339	2	Y	21	22	0			1
								23	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	33 1 8 9	1100	2	Y	-0-						-0-
10	1519	N	776	-0-	-743	-0-	24 1	752	2	Y	-0-						-0-
11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	45 1 8 9	1368	2	Y	7	6	0				1
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	38 1 18 9	1441	2	Y	16	15	0				2
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	57 1 15 9	1414	2	Y	14	15	0				1
02	1363	N	1318	-0-	-45	-0-	49 1 14 9	1255	2	Y	13	13	0				1

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

09	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	82 1 31 9	2728	2	Y	28	28	0				1
10	3441	X	2990	-0-	-451	-0-	92 1 30 9	2868	2	Y	27	26	0				2
11	3030	X	2756	-0-	-274	-0-	87 1 29 9	2640	2	Y	26	26	0				2
12	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	68 1 25 9	2567	2	Y	23	23	0				2
01	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	99 1 24 9	2464	2	Y	22	22	0				2
02	T. A.		2311	-0-	2311	2311	85 1 20 9	2206	2	Y	18	19	0				1

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	81 1	2713	2	Y	-0-						-0-
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	81 1	2548	2	Y	-0-						-0-
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	83 1	2500	2	Y	-0-						-0-
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	65 1	2470	2	Y	-0-						-0-
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	104 1	2602	2	Y	-0-						-0-
*02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	96 1	2476	2	Y	-0-						-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

09	7500	X	6409	-0-	-1091	-0-	186 1 14 9	6209	2	Y	13	14	0				-0-
10	7316	X	6451	-0-	-865	-0-	199 1 15 9	6237	2	Y	14	13	0				1
11	6690	X	5885	-0-	-805	-0-	188 1 14 9	5683	2	Y	13	13	0				1
12	6913	X	6063	-0-	-850	-0-	155 1 13 9	5895	2	Y	12	12	0				1
01	6758	X	5997	-0-	-761	-0-	231 1 12 9	5754	2	Y	11	11	0				1
02	6206	X	5694	-0-	-512	-0-	212 1 11 9	5471	2	Y	10	10	0				1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	125	1	4174	2	Y	179	183	0			5
							197	9									
10	4650	X	4301	-0-	-349	-0-	127	1	3979	2	Y	177	170	0			12
							195	9									
11	4500	X	3695	-0-	-805	-0-	112	1	3396	2	Y	170	167	0			15
							187	9									
12	4650	X	3809	-0-	-841	-0-	93	1	3550	2	Y	151	150	0			16
							166	9									
01	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	147	1	3653	2	Y	136	140	0			12
							150	9									
02	4350	X	3820	-0-	-530	-0-	137	1	3550	2	Y	121	126	0			7
							133	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5846	-0-	-604	-0-	168	1	5595	2	Y	75	77	0			2
							83	9									
10	6324	X	6056	-0-	-268	-0-	185	1	5790	2	Y	74	71	0			5
							81	9									
11	6120	X	5241	-0-	-879	-0-	165	1	4998	2	Y	71	70	0			6
							78	9									
12	6324	X	5589	-0-	-735	-0-	142	1	5377	2	Y	64	63	0			7
							70	9									
01	6324	X	5236	-0-	-1088	-0-	200	1	4973	2	Y	57	59	0			5
							63	9									
02	5655	X	5609	-0-	-46	-0-	207	1	5346	2	Y	51	53	0			3
							56	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					9
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					9
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					9
12	899	N	502	-0-	-397	-0-	502	2			Y	-0-					9
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					9
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					9

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
09	9690	X	9124	-0-	-566	-0-	266	1	8858	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	8686	-0-	-924	-0-	269	1	8417	2	Y	-0-					-0-
11	9450	X	8591	-0-	-859	-0-	275	1	8316	2	Y	-0-					-0-
12	9796	X	5923	-0-	-3873	-0-	152	1	5771	2	Y	-0-					-0-
01	9796	X	81	-0-	-9715	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	6438	X	53	-0-	-6385	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

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
09	4290	X	3282	-0-	-1008	-0-	95	1	3153	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
10	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	115	1	3611	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
11	4080	X	3042	-0-	-1038	-0-	96	1	2913	2	Y	30	29	0			3
							33	9									
12	4216	X	3491	-0-	-725	-0-	89	1	3373	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
01	4216	X	2613	-0-	-1603	-0-	100	1	2488	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
02	3509	X	2763	-0-	-746	-0-	102	1	2638	2	Y	21	22	0			1
							23	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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
09	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	85	1	2823	2	Y	127	131	0			3
							140	9									
10	3410	X	3014	-0-	-396	-0-	89	1	2784	2	Y	128	122	0			9
							141	9									
11	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	90	1	2724	2	Y	122	120	0			11
							134	9									
12	3224	X	2396	-0-	-828	-0-	58	1	2219	2	Y	108	108	0			11
							119	9									
01	3224	X	2105	-0-	-1119	-0-	77	1	1920	2	Y	98	101	0			8
							108	9									
02	2262	X	1814	-0-	-448	-0-	64	1	1654	2	Y	87	90	0			5
							96	9									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	921	2	50	9	N	45					244
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	786	2	22	9	N	20	178	1			86
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	645	2	11	9	N	10					96
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	690	2	11	9	N	10					106
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	672	2	2	9	N	2					108
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	622	2			N	-0-					108

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
09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					132
10	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					132
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					132
12	1178	X	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-					132
01	1178	X	920	-0-	-258	-0-	920	2			Y	-0-					132
02	1044	N	898	-0-	-146	-0-	898	2			Y	-0-					132

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	6472	-0-	-308	-0-	189	1	6283	2	Y	-0-					-0-
10	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	192	1	6023	2	Y	-0-					-0-
11	6540	X	4797	-0-	-1743	-0-	154	1	4643	2	Y	-0-					-0-
12	6696	X	5936	-0-	-760	-0-	152	1	5784	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	5917	-0-	-779	-0-	228	1	5689	2	Y	-0-					-0-
02	6264	X	5614	-0-	-650	-0-	209	1	5405	2	Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5405	-0-	-325	-0-	157	1	5239	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	172	1	5401	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
11	5610	X	5394	-0-	-216	-0-	172	1	5214	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	5797	X	5356	-0-	-441	-0-	137	1	5211	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	218	1	5435	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	5220	X	5070	-0-	-150	-0-	189	1	4875	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

09	2880	X	1899	-0-	-981	-0-	55	1	1819	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	79	1	2481	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	106	1	3206	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	78	1	2957	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	123	1	3060	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
*02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	112	1	2890	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

09	5700	X	5339	-0-	-361	-0-	156	1	5183	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5458	-0-	-401	-0-	169	1	5289	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5159	-0-	-331	-0-	165	1	4994	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5165	-0-	-384	-0-	132	1	5033	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	202	1	5044	2	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4645	-0-	-82	-0-	173	1	4472	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	Y	78	80	0			2
							86	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	42	1	1328	2	Y	75	72	0			5
							83	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	42	1	1278	2	Y	45	46	0			4
							50	9									
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	35	1	1344	2	Y	-0-	4	0			-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	53	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	46	1	1180	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 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
09	63083	X	63083	-0-	-0-	-0-	1838	1	61226	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
10	54955	X	54955	-0-	-0-	-0-	1699	1	53236	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
11	45831	X	45831	-0-	-0-	-0-	1466	1	44345	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
12	44847	X	44847	-0-	-0-	-0-	1133	1	43066	2	Y	589	530	0			61
							648	9									
01	41971	X	41971	-0-	-0-	-0-	1576	1	39275	2	Y	1018	993	0			86
							1120	9									
*02	35656	X	35656	-0-	-0-	-0-	1293	1	33371	2	Y	902	939	0			49
							992	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	428	1	14248	2	Y	145	148	0			4
							160	9									
10	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	461	1	14433	2	Y	144	138	0			10
							158	9									
11	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	456	1	13776	2	Y	138	136	0			12
							152	9									
12	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	363	1	13804	2	Y	123	122	0			13
							135	9									
01	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	558	1	13901	2	Y	110	114	0			9
							121	9									
02	13833	X	13490	-0-	-343	-0-	499	1	12883	2	Y	98	102	0			5
							108	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	14	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	15	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	436	-0-	-28	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

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

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

09	90	N	81	-0-	-9	-0-	79	3	2	9	N	2					42
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					42
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					42
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					42
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	3	6	9	N	5					47

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

09	DLQ G-10		3812	-0-	3812	7565	644	1	3162	3	Y	5					13
							6	9									
10	11321	X	3756	-0-	-7565	-0-	660	1	3093	3	Y	3	13	1			3
							3	9									
11	4080	X	3965	-0-	-115	-0-	738	1	3207	3	Y	18	7	1			14
							20	9									
12	4216	X	3634	-0-	-582	-0-	714	1	2891	3	Y	26					40
							29	9									
01	3937	X	3215	-0-	-722	-0-	646	1	2555	3	Y	13					53
							14	9									
02	3828	X	3090	-0-	-738	-0-	597	1	2474	3	Y	17	53	1			17
							19	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

09	DLQ	G-10	6961	-0-	6961	10392	957	1	6004	3	Y	-0-					3
10	16032	X	5640	-0-	-10392	-0-	862	1	4778	3	Y	-0-	2	1			1
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	806	1	3837	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	7192	X	4008	-0-	-3184	-0-	768	1	3240	3	Y	-0-					-0-
01	7192	X	3655	-0-	-3537	-0-	689	1	2966	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	3304	-0-	-2786	-0-	638	1	2666	3	Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

09	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	2418	141 2	1 9	1291	3	Y	2					6
10	3000	N	1789	-0-	-1211	1207	187 3	1 9	1599	3	Y	3	7	1			2
11	2935	N	1728	-0-	-1207	-0-	209 3	1 9	1516	3	Y	3	2	1			3
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	176 8	1 9	1233	3	Y	7					10
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	255 4	1 9	1892	3	Y	4					14
*02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	221 6	1 9	1685	3	Y	5	14	1			5

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

09	DLQ	G-10	5493	-0-	5493	11065	536 56	1 9	4901	3	Y	51					107
10	16502	X	5437	-0-	-11065	-0-	565 44	1 9	4828	3	Y	40	117	1			30
11	6060	X	4917	-0-	-1143	-0-	588 55	1 9	4274	3	Y	50	27	1			53
12	6262	X	3404	-0-	-2858	-0-	418 57	1 9	2929	3	Y	52					105
01	5673	X	2862	-0-	-2811	-0-	337 28	1 9	2497	3	Y	25					130
02	5307	X	2541	-0-	-2766	-0-	290 35	1 9	2216	3	Y	32	123	1			39

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2270	3			N	-0-					42
10	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3			N	-0-					42
11	2460	N	2046	-0-	-414	-0-	2046	3			N	-0-					42
12	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	3			N	-0-					42
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					42
*02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					42

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	570	3	83	9	N	75					135
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	744	3	70	9	N	64					199
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	695	3	78	9	N	71	183	1			87
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	698	3	77	9	N	70					157
01	806	N	662	-0-	-144	-0-	548	3	114	9	N	104	187	1			74
02	754	N	624	-0-	-130	-0-	536	3	88	9	N	80					154

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	155	1	1435	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1184	-0-	-707	-0-	108	1	1076	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	155	1	1284	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	167	1	1186	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	140	1	1038	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1359	-0-	-33	-0-	157	1	1202	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	95	1	867	3	Y	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	111	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	135	1	981	3	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	133	1	935	3	Y	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	142	1	1054	3	Y	-0-					-0-
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	114	1	868	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

09	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	582	-0-	-379	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	666	-0-	-234	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	517	-0-	-289	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	389	-0-	-249	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	36	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	31	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	30	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	54	1	393	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	77	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	260	-0-	-267	-0-	31	1	229	3	Y	-0-					-0-
*02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	29	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	30	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	29	1	217	3	Y	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	92	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	89	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	102	1	744	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	846	-0-	-115	-0-	106	1	740	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	98	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	93	1	708	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	32	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	120	-0-	-221	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	49	-0-	-212	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-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
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	497	1	1901	3	Y	87	53	1			42
							96	9									
10	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	517	1	1859	3	Y	90	76	1			56
							99	9									
11	3000	X	1654	-0-	-1346	-0-	391	1	1209	3	Y	49	78	1			27
							54	9									
12	3100	X	2007	-0-	-1093	-0-	495	1	1460	3	Y	47	42	1			32
							52	9									
01	2573	X	2051	-0-	-522	-0-	501	1	1503	3	Y	43	44	1			31
							47	9									
02	2407	X	1890	-0-	-517	-0-	466	1	1359	3	Y	59	44	1			46
							65	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	52	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	45	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	311	-0-	-37	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-

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
09	1200	N	681	-0-	-519	-0-	66	1	615	3	Y	-0-					1
10	1426	N	610	-0-	-816	-0-	56	1	554	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	110	1	906	3	Y	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	125	1	887	3	Y	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	136	1	1007	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	895	-0-	-91	-0-	104	1	791	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	92	1	852	3	Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	653	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	71	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	512	-0-	-263	-0-	63	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	440	-0-	-273	-0-	52	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	386	-0-	-49	-0-	45	1	341	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

09	1560	N	1207	-0-	-353	-0-	113 45	1 9	1049	3	Y	41	27	1			21
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	12	1			9
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	7	1			2
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

09	600	N	595	-0-	-5	-0-	59	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	59	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	65	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	478	-0-	-142	-0-	60	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	371	-0-	-187	-0-	44	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	287	-0-	-235	-0-	33	1	254	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	115 198	1 9	1065	3	Y	180	110	1			88
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	107 191	1 9	1064	3	Y	174	151	1			111
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	132 237	1 9	1094	3	Y	215	243	1			83
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	140 199	1 9	993	3	Y	181	148	1			116
01	1364	N	1159	-0-	-205	-0-	120 152	1 9	887	3	Y	138	148	1			106
02	1421	N	1118	-0-	-303	-0-	106 204	1 9	808	3	Y	185	142	1			149

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	2403	-0-	-87	-0-	2339	3	64	9	Y	58					165
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2441	3	90	9	Y	82	169	1			78
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2275	3	65	9	Y	59					137
12	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2323	3	67	9	Y	61	163	1			35
01	2542	N	2475	-0-	-67	-0-	2396	3	79	9	Y	72					107
02	2378	X	2218	-0-	-160	-0-	2138	3	80	9	Y	73					180

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

09	360	N	203	-0-	-157	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234

09	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	40	1	11415	2	N	91					154
							100	9									
10	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	40	1	11545	2	N	96	188	1			62
							106	9									
11	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	40	1	11530	2	N	93					155
							102	9									
12	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	45	1	12894	2	N	117	183	1			89
							129	9									
01	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	46	1	13122	2	N	76					165
							84	9									
*02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	43	1	12204	2	N	81	183	1			63
							89	9									

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MUELLER EXPLORATION, INC. //CONT.// 592650
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
09	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	102	1	29163	2	N	286	187	1			376
							315	9									
10	28085	X	28085	-0-	-0-	-0-	97	1	27725	2	N	239	371	1			244
							263	9									
11	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	82	1	23483	2	N	268	188	1			324
							295	9									
12	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	74	1	21037	2	N	230	188	1			366
							253	9									
01	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	64	1	18211	2	N	231	372	1			225
							254	9									
*02	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	49	1	14091	2	N	180	188	1			217
							198	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
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	382	3	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	58	1	310	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	61	1	322	3	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	83	1	345	3	N	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	85	1	306	3	N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA, E. (I-60) //CONT.// 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

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

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 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 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
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2574					Y	-0-					-0-
10	2574 X	-0-	-0-	-2574 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
*09	1350 #	197	-0-	-1153	-0-	196	2	1	9	Y	1	4	1			11
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	1170	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					11
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6000	5119	-0-	-881	-0-	5112	2	7	9	Y	6						118
10	6200	5187	-0-	-1013	-0-	5165	2	22	9	Y	20						138
11	5850 #	4878	-0-	-972	-0-	4859	2	19	9	Y	17						155
12	5332 #	5306	-0-	-26	-0-	5302	2	4	9	Y	4	101	1				58
01	5332 #	4714	-0-	-618	-0-	4703	2	11	9	Y	10						68
02	4959 #	4936	-0-	-23	-0-	4926	2	10	9	Y	9						77

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 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
09	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					356
10	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					356
11	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					356
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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				
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					347
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	197	1			150
11	2400	X	113	-0-	-2287	-0-	103	2	10	9	Y	9					159
*12	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	6	1			153
*01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	435	2	40	9	Y	36					189
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162																	
LA GLORIA GAS UNIT					WELL #: 115	RRCID -> 276357	COMPL. DATE 12/05/2014				TOTAL DEPTH 8309		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2					WELL #: 1	RRCID -> 160080	COMPL. DATE 07/16/1996				TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7122 - 7142				
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1856	2	8	9	Y	7					59
10	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	1916	2	34	9	Y	31					90
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1994	2	32	9	Y	29					119
12	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1872	2	8	9	Y	7	80	1			46
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20	9	Y	18					64
02	1972	N	1859	-0-	-113	-0-	1841	2	18	9	Y	16					80
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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

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

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
*09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
*12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
*01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	NO RPT	-0-	-2871	-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 #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 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
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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 #: 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
09	2940	X	2008	-0-	-932	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1639	-0-	-1481	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*12	2046	X	569	-0-	-1477	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1628	-0-	-325	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	NO RPT	-0-	-2349	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3480	X	1894	-0-	-1586	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1503	-0-	-1977	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*12	3348	X	1861	-0-	-1487	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1853	-0-	-968	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	NO RPT	-0-	-1537	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
*09	2820	X	1781	-0-	-1039	-0-	1763	2	18	9	Y	16	34	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					25
11	4080	X	1930	-0-	-2150	-0-	1917	2	13	9	Y	12					37
*12	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2424	2	15	9	Y	14	30	1			21
01	2573	X	971	-0-	-1602	-0-	964	2	7	9	Y	6					27
02	1392	X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4230	X	3721	-0-	-509	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3163	-0-	-857	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*12	4154	X	3979	-0-	-175	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	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

*09	20643	X	20643	-0-	-0-	-0-	20643	2			Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	15060	X	12306	-0-	-2754	-0-	12293	2	13	9	Y	12					23
*12	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15082	2	10	9	Y	9	19	1			13
*01	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2			Y	-0-					13
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	980	2	13	9	Y	12	19	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					16
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					16
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	Y	6	13	1			9
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	3					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

*09	1890	X	986	-0-	-904	-0-	980	2	6	9	Y	5	19	1			7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					16
11	2280	X	839	-0-	-1441	-0-	839	2			Y	-0-					16
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1751	2	7	9	Y	6	13	1			9
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	964	2	7	9	Y	6					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
*09	11430	X	5911	-0-	-5519	-0-	5878	2	33	9	Y	30	112	1			42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					93
11	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7188	2	52	9	Y	47					140
*12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8080	2	57	9	Y	52	113	1			79
*01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2410	2	18	9	Y	16					95
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 286935 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6806 - 6816

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14126 09/10/2019

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

09	38940	X	19045	-0-	-19895	-0-	18944	1	101	9	N	92	177	1			133
10	36735	X	17651	-0-	-19084	-0-	17592	1	59	9	N	54					187
11	32610	X	14898	-0-	-17712	-0-	14853	1	45	9	N	41	185	1			43
12	24242	X	15820	-0-	-8422	-0-	15719	1	101	9	N	92					135
01	20615	X	17048	-0-	-3567	-0-	16958	1	90	9	N	82					217
02	18415	X	NO RPT	-0-	-18415	-0-					N	NO RPT					217

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 284545 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990

09	37063	X	37063	-0-	-0-	-0-	36910	1	153	9	N	139	184	1			178
10	33873	X	33873	-0-	-0-	-0-	33739	1	134	9	N	122	186	1			114
11	31814	X	31814	-0-	-0-	-0-	31640	1	174	9	N	158	185	1			87
12	43338	X	32627	-0-	-10711	-0-	32464	1	163	9	N	148	189	1			46
01	39959	X	31563	-0-	-8396	-0-	31416	1	147	9	N	134					180
02	35815	X	NO RPT	-0-	-35815	-0-					N	NO RPT					180

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2110	1	18	9	Y	16					271
10	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	1799	1	46	9	Y	42					313
11	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3459	1585	1	29	9	Y	26					339
12	4962	X	1503	-0-	-3459	-0-	1468	1	35	9	Y	32	357	1			14
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1611	1	33	9	Y	30					44
02	1334	N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					Y	NO RPT					44

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

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

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					193
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					193
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					193
12	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					193
01	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					193
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	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
*09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

*09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
10	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*12	3906	X	1825	-0-	-2081	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	609	X	NO RPT	-0-	-609	-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

09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1574	2	42	9	N	38					141
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1735	2	67	9	N	61	173	1			29
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1656	2	51	9	N	46					75
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1718	2	53	9	N	48					123
01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1652	2	44	9	N	40					163
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1628	2	86	9	N	78	181	1			60

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

09	8670	X	7355	-0-	-1315	-0-	349	1	6998	2	N	7					102
							8	9									
10	7967	X	7357	-0-	-610	-0-	357	1	6986	2	N	13					115
							14	9									
11	7620	X	7150	-0-	-470	-0-	358	1	6749	2	N	39					154
							43	9									
12	7657	X	7240	-0-	-417	-0-	367	1	6788	2	N	77	181	1			50
							85	9									
01	7657	X	7185	-0-	-472	-0-	374	1	6777	2	N	31					81
							34	9									
02	7105	X	6538	-0-	-567	-0-	344	1	6121	2	N	66					147
							73	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

09	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	66	1	1317	2	N	16					130
							18	9									
10	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	68	1	1327	2	N	-0-					130
11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	68	1	1291	2	N	7					137
							8	9									
12	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	72	1	1318	2	N	-0-					137
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	73	1	1327	2	N	7					144
							8	9									
02	1334	N	1296	-0-	-38	-0-	68	1	1213	2	N	14					158
							15	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	139	1	2800	2	N	10					70
							11	9									
10	3472	X	2984	-0-	-488	-0-	144	1	2832	2	N	7					77
							8	9									
11	2940	X	2803	-0-	-137	-0-	141	1	2652	2	N	9					86
							10	9									
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	156	1	2882	2	N	27					113
							30	9									
01	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	144	1	2612	2	N	3					116
							3	9									
02	2842	X	2533	-0-	-309	-0-	135	1	2390	2	N	7					123
							8	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	49	1	138	3	N	-0-	106	1			59
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	50	1	142	3	N	-0-					59
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	44	1	123	3	N	38					97
							42	9									
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	49	1	123	3	N	1					98
							1	9									
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	48	1	128	3	N	-0-					98
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	46	1	126	3	N	-0-					98

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
09	1020	N	837	-0-	-183	-0-	218	1	615	3	N	4	119	1			19
							4	9									
10	1116	N	854	-0-	-262	-0-	217	1	618	3	N	17					36
							19	9									
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	223	1	619	3	N	23					59
							25	9									
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	229	1	578	3	N	12					71
							13	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	233	1	620	3	N	44					115
							48	9									
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	208	1	574	3	N	17					132
							19	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	101	1	286	3	N	-0-					156
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	101	1	288	3	N	-0-					156
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	103	1	285	3	N	-0-					156
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	97	1	243	3	N	-0-					156
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	96	1	257	3	N	-0-					156
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	98	1	270	3	N	-0-					156

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	47	1	134	3	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	52	1	149	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	39	1	109	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	49	1	123	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	50	1	132	3	N	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	45	1	123	3	N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	618	1	870	3	N	-0-					66
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	386	1	565	3	N	61	59	1			68
							67	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	347	1	470	3	N	-0-					68
12	1426	N	705	-0-	-721	-0-	359	1	346	3	N	-0-					68
01	1023	N	619	-0-	-404	-0-	337	1	282	3	N	-0-					68
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	357	1	601	3	N	-0-					68

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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

09	390	N	190	-0-	-200	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
10	341	N	98	-0-	-243	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
11	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	129	1	809	2	Y	2					19
							2	9									
10	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	149	1	859	2	Y	3					22
							3	9									
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	139	1	675	2	Y	4					26
							4	9									
12	961	N	796	-0-	-165	-0-	145	1	648	2	Y	3	25	1			4
							3	9									
01	1023	N	868	-0-	-155	-0-	144	1	720	2	Y	4					8
							4	9									
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	146	1	723	2	Y	2					10
							2	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	195	1	1225	2	Y	3					28
							3	9									
10	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	197	1	1137	2	Y	5					33
							6	9									
11	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	230	1	1118	2	Y	6					39
							7	9									
12	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	210	1	941	2	Y	4	36	1			7
							4	9									
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	283	1	1420	2	Y	7					14
							8	9									
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	266	1	1322	2	Y	5					19
							6	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

09	2370	X	2362	-0-	-8	-0-	323	1	2031	2	Y	7	1	1			49
							8	9									
10	2635	X	2316	-0-	-319	-0-	341	1	1964	2	Y	10					59
							11	9									
11	2550	X	2029	-0-	-521	-0-	345	1	1678	2	Y	5					64
							6	9									
12	2449	X	1836	-0-	-613	-0-	333	1	1496	2	Y	6	58	1			12
							7	9									
01	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	366	1	1835	2	Y	10					22
							11	9									
02	1972	N	1719	-0-	-253	-0-	287	1	1426	2	Y	5					27
							6	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	2340	X	969	-0-	-1371	-0-	133	1	836	2	Y	-0-					48
10	1550	X	845	-0-	-705	-0-	124	1	717	2	Y	4					52
							4	9									
11	1290	X	332	-0-	-958	-0-	55	1	268	2	Y	8					60
							9	9									
12	992	N	43	-0-	-949	-0-	8	1	35	2	Y	-0-	35	1			25
01	837	N	22	-0-	-815	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					25
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					25

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
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	183	1	1150	2	Y	4					25
							4	9									
10	1240	N	935	-0-	-305	-0-	137	1	792	2	Y	5					30
							6	9									
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	205	1	996	2	Y	3					33
							3	9									
12	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	209	1	936	2	Y	4	31	1			6
							4	9									
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	217	1	1089	2	Y	6					12
							7	9									
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	199	1	986	2	Y	3					15
							3	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

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

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	2	N	-0-					-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	41	1	532	2	N	-0-					-0-
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	3	1	521	2	N	-0-					-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	375	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1055	-0-	-650	-0-	331	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	405	1	897	2	Y	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	424	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	406	1	999	2	Y	-0-					-0-
*02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	459	1	989	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	175	1	1371	3	N	-0-					51
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	75	1	666	3	N	2					53
							2	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	71	1	1331	3	N	-0-					53
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	63	1	458	3	N	-0-					53
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	64	1	801	3	N	-0-					53
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	77	1	1122	3	N	15					68
							17	9									

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	3	N	-0-					-0-
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	19	1	163	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	291	1	6557	3	Y	26					43
							29	9									
10	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	279	1	6617	3	Y	15					58
							17	9									
11	7590	X	6630	-0-	-960	-0-	307	1	6319	3	Y	4					62
							4	9									
12	7440	X	7314	-0-	-126	-0-	308	1	6978	3	Y	25					87
							28	9									
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	315	1	7108	3	Y	25	51	1			61
							28	9									
*02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	276	1	6613	3	Y	25					86
							28	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
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	40	1	907	3	Y	-0-					50
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	-0-					50
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					50
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	3	Y	-0-					50
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	863	3	Y	-0-	50	1			-0-
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	41	1	974	3	Y	-0-					-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	811	3	N	-0-					1
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34	1	797	3	N	-0-					1
11	360	N	33	-0-	-327	-0-	2	1	31	3	N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					1

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

09	1470	N	899	-0-	-571	-0-	38	1	861	3	N	-0-					6
10	1426	N	896	-0-	-530	-0-	37	1	859	3	N	-0-					6
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	821	3	N	-0-					6
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	N	-0-					6
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	N	-0-					6
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	41	1	989	3	N	-0-					6

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
						113	3									
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
						110	3									
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
						101	3									
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	-0-					-0-
						80	3									
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	N	-0-					-0-
						79	3									
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
						55	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

09	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
						46	3									
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
						37	3									
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
						34	3									
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
						22	3									
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
						33	3									
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
						26	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

09	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	132	1	1668	2	N	-0-					-0-
						612	3									
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	152	1	2209	2	N	-0-					-0-
						720	3									
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	142	1	1947	2	N	-0-					-0-
						630	3									
12	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	132	1	2194	2	N	-0-					-0-
						450	3									
01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	123	1	2147	2	N	-0-					-0-
						499	3									
*02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	113	1	1977	2	N	-0-					-0-
						458	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	173 808	1 3	2202	2	N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	159 756	1 3	2319	2	N	-0-					-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	168 743	1 3	2301	2	N	-0-					-0-
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	162 561	1 3	2721	2	N	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	149 602	1 3	2593	2	N	-0-					-0-
*02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	137 557	1 3	2405	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	14 66	1 3	182	2	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17 82	1 3	249	2	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19 85	1 3	259	2	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12 52	1 3	236	2	N	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	15 57	1 3	253	2	N	-0-					-0-
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	15 58	1 3	257	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	57 258	1 3	708	2	N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	55 255	1 3	778	2	N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	54 243	1 3	752	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	48 172	1 3	830	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	47 189	1 3	816	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1014	-0-	-1	-0-	45 182	1 3	787	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	81 375	1 3	1022	2	N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67 317	1 3	976	2	N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	66 291	1 3	907	2	N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62 219	1 3	1056	2	N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	77 309	1 3	1339	2	N	-0-					-0-
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	68 282	1 3	1209	2	N	-0-					-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
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
							202	3									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
							125	3									
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					-0-
							69	3									
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-					-0-
							74	3									
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
							124	3									
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
							116	3									

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4753	-0-	-257	-0-	260	1	3288	2	N	-0-	2	1			-0-
							1205	3									
10	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	247	1	3579	2	N	-0-					-0-
							1167	3									
11	5010	X	4792	-0-	-218	-0-	251	1	3434	2	N	-0-					-0-
							1107	3									
12	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	222	1	3721	2	N	-0-					-0-
							768	3									
01	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	209	1	3622	2	N	-0-					-0-
							839	3									
02	4669	X	4526	-0-	-143	-0-	200	1	3512	2	N	-0-					-0-
							814	3									

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	59	1	739	2	N	1	1	1			-0-
							272	3	1	9							
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	64	1	926	2	N	-0-					-0-
							302	3									
11	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	57	1	786	2	N	-0-					-0-
							253	3									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	953	2	N	-0-					-0-
							197	3									
01	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
							198	3									
02	1073	N	1063	-0-	-10	-0-	47	1	824	2	N	-0-					-0-
							192	3									

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	966	X	966	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	N	-0-					-0-
							245	3									
10	911	X	911	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	-0-					-0-
							213	3									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	N	-0-					-0-
							194	3									
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	N	-0-					-0-
							133	3									
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	N	-0-					-0-
							138	3									
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	N	-0-					-0-
							110	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LA PERLA				WELL #: 19	RRCID -> 076841					COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867		PERF. N/A		
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	45	1	581	2	N	-0-					-0-
							212	3									
10	1178	N	806	-0-	-372	-0-	39	1	577	2	N	-0-					-0-
							190	3									
11	990	N	659	-0-	-331	-0-	33	1	472	2	N	-0-					-0-
							154	3									
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	36	1	611	2	N	-0-					-0-
							127	3									
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	32	1	551	2	N	-0-					-0-
							128	3									
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
							122	3									
	LA PERLA				WELL #: 21	RRCID -> 078488					COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869		PERF. N/A		
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	224	1	2833	2	N	-0-					-0-
							1037	3									
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	207	1	3006	2	N	-0-					-0-
							980	3									
11	3990	X	3874	-0-	-116	-0-	203	1	2775	2	N	-0-					-0-
							896	3									
12	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	195	1	3282	2	N	-0-					-0-
							676	3									
01	4216	X	4184	-0-	-32	-0-	186	1	3245	2	N	-0-					-0-
							753	3									
02	3944	X	3725	-0-	-219	-0-	164	1	2892	2	N	-0-					-0-
							669	3									
	LA PERLA				WELL #: 23	RRCID -> 078959					COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897		PERF. N/A		
09	3000	N	3248	-0-	248	248	179	1	2248	2	N	-0-	1	1			-0-
							821	3									
10	2448	N	2200	-0-	-248	-0-	108	1	1578	2	N	-0-					-0-
							514	3									
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	94	1	1291	2	N	-0-					-0-
							417	3									
12	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	81	1	1377	2	N	-0-					-0-
							286	3									
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	87	1	1518	2	N	-0-					-0-
							352	3									
*02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-					-0-
							342	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	203 939	1 3	2568	2	N	-0-	1	1			-0-
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	188 892	1 3	2732	2	N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	190 830	1 3	2573	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	166 577	1 3	2791	2	N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	153 613	1 3	2654	2	N	-0-					-0-
*02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	144 582	1 3	2521	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6758	X	5316	-0-	-1442	-0-	254 1346	1 3	3696 20	2 9	N	18	17	1			1
*09	6540	X	6466	-0-	-74	-0-	354 1640	1 3	4472	2	N	-0-					1
*10	6758	X	6424	-0-	-334	-0-	317 1501	1 3	4606	2	N	-0-					1
*11	6330	X	5698	-0-	-632	-0-	299 1317	1 3	4082	2	N	-0-					1
*12	6696	X	6343	-0-	-353	-0-	298 1033	1 3	5012	2	N	-0-					1
*01	6696	X	5612	-0-	-1084	-0-	249 1011	1 3	4352	2	N	-0-					1
02	6264	X	5776	-0-	-488	-0-	256 1037	1 3	4483	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	589	-0-	-101	-0-	32 150	1 3	407	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	487	-0-	-567	-0-	24 113	1 3	350	2	N	-0-					-0-
11	660	N	384	-0-	-276	-0-	20 89	1 3	275	2	N	-0-					-0-
12	620	N	461	-0-	-159	-0-	22 74	1 3	365	2	N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26 111	1 3	473	2	N	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24 98	1 3	413	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	35 238	1 3	507	2	N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33 199	1 3	478	2	N	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	21 116	1 3	285	2	N	-0-					-0-
12	496	N	332	-0-	-164	-0-	8 65	1 3	259	2	N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	1 123	1 3	427	2	N	-0-					-0-
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	9 83	1 3	294	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	968	-0-	-202	-0-	53	1	669	2	N	-0-					-0-
							246	3									
10	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	48	1	718	2	N	-0-					-0-
							236	3									
11	990	N	912	-0-	-78	-0-	47	1	654	2	N	-0-					-0-
							211	3									
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	44	1	755	2	N	-0-					-0-
							158	3									
01	992	N	963	-0-	-29	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
							173	3									
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	-0-					-0-
							158	3									

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
09	3000	N	15580	-0-	12580	12580	852	1	10780	2	N	-0-					1
							3948	3									
10	3100	N	55849	-0-	52749	65329	2757	1	40045	2	N	1					2
							13046	3	1	9							
11	3000	N	56350	-0-	53350	118679	2957	1	40378	2	N	2					4
							13013	3	2	9							
12	180688	X	62009	-0-	-118679	-0-	2914	1	48982	2	N	2					6
							10111	3	2	9							
01	60050	X	60050	-0-	-0-	-0-	2673	1	46570	2	N	2					8
							10805	3	2	9							
*02	55097	X	55097	-0-	-0-	-0-	2440	1	42771	2	N	3					11
							9883	3	3	9							

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
09	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	132	1	1676	2	N	-0-	1	1			-0-
							613	3									
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	140	1	2029	2	N	-0-					-0-
							662	3									
11	2550	N	2168	-0-	-382	-0-	113	1	1555	2	N	-0-					-0-
							500	3									
12	2511	N	2089	-0-	-422	-0-	97	1	1652	2	N	-0-					-0-
							340	3									
01	2821	N	2049	-0-	-772	-0-	91	1	1589	2	N	-0-					-0-
							369	3									
02	2088	N	1980	-0-	-108	-0-	88	1	1537	2	N	-0-					-0-
							355	3									

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	197	1	2496	2	N	-0-					27
							912	3									
10	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	152	1	2202	2	N	-0-					27
							716	3									
11	3870	X	3343	-0-	-527	-0-	176	1	2395	2	N	-0-					27
							772	3									
*12	3999	X	3287	-0-	-712	-0-	153	1	2573	2	N	26					53
							532	3	29	9							
*01	3999	X	3301	-0-	-698	-0-	146	1	2560	2	N	-0-					53
							595	3									
02	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	139	1	2434	2	N	96					149
							564	3	106	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
							17	3							
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
							17	3							
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

09	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
							15	3							
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-			-0-
							21	3							
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	62	2	N	-0-			-0-
							17	3							
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
							17	3							
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
							18	3							
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
							9	3							

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

09	240	N	150	-0-	-90	-0-	8	1	96	2	N	-0-			-0-
							46	3							
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	12	1	147	2	N	-0-			-0-
							61	3							
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	7	1	82	2	N	-0-			-0-
							34	3							
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-			-0-
							40	3							
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-
							44	3							
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-			-0-
							61	3							

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

09	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	251	1	3178	2	N	-0-			-0-
							1165	3							
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	252	1	3667	2	N	-0-			-0-
							1194	3							
11	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	254	1	3474	2	N	-0-			-0-
							1122	3							
12	5115	X	4892	-0-	-223	-0-	228	1	3866	2	N	-0-			-0-
							798	3							
01	5115	X	4852	-0-	-263	-0-	215	1	3762	2	N	-0-			-0-
							875	3							
02	4785	X	4708	-0-	-77	-0-	208	1	3654	2	N	-0-			-0-
							846	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	83	1	1048	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	69	1	1006	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
12	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	61	1	1009	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
01	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	54	1	963	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
*02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	66	1	1142	2	Y	-0-					-0-
							264	3									

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
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
							105	3									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
							74	3									
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
							66	3									
12	372	N	268	-0-	-104	-0-	18	1	200	2	N	-0-					-0-
							50	3									
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	232	N	152	-0-	-80	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
							31	3									

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-					-0-
							92	3									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
							101	3									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	N	-0-					-0-
							102	3									
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-
							75	3									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-
							87	3									
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-
							78	3									

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
							169	3									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	751	2	N	-0-					-0-
							246	3									
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	112	1	1534	2	N	-0-					-0-
							496	3									
12	3100	N	3585	-0-	485	485	170	1	2833	2	N	-0-					-0-
							582	3									
01	3100	N	3488	-0-	388	873	156	1	2705	2	N	-0-					-0-
							627	3									
*02	2900	N	3191	-0-	291	1164	141	1	2478	2	N	-0-					-0-
							572	3									

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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
							68	3									
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
							68	3									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	N	-0-					-0-
							78	3									
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-					-0-
							45	3									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
							42	3									
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
							45	3									

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	5138	-0-	-82	-0-	281	1	3555	2	N	-0-	2	1			-0-
							1302	3									
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	268	1	3885	2	N	-0-					-0-
							1266	3									
11	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	257	1	3522	2	N	-0-					-0-
							1139	3									
12	5394	X	5087	-0-	-307	-0-	240	1	4017	2	N	-0-					-0-
							830	3									
01	5394	X	4787	-0-	-607	-0-	212	1	3713	2	N	-0-					-0-
							862	3									
02	5046	X	4615	-0-	-431	-0-	204	1	3582	2	N	-0-					-0-
							829	3									

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2510	-0-	-190	-0-	137	1	1737	2	N	-0-	1	1			-0-
							636	3									
10	2852	X	2619	-0-	-233	-0-	128	1	1877	2	N	-0-					-0-
							614	3									
11	2760	X	2664	-0-	-96	-0-	139	1	1910	2	N	-0-					-0-
							615	3									
12	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	129	1	2161	2	N	-0-					-0-
							447	3									
01	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	110	1	1919	2	N	-0-					-0-
							444	3									
02	2581	X	2274	-0-	-307	-0-	101	1	1765	2	N	-0-					-0-
							408	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	394	2	N	-0-			-0-
							185	3							
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	499	2	N	-0-			-0-
							208	3							
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	434	2	N	-0-			-0-
							177	3							
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	N	-0-			-0-
							100	3							
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	N	-0-			-0-
							139	3							
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	508	2	N	-0-			-0-
							144	3							

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
09	2250	N	1814	-0-	-436	-0-	99	1	1255	2	N	-0-			-0-
							460	3							
10	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	92	1	1335	2	N	-0-			-0-
							436	3							
11	2070	N	1933	-0-	-137	-0-	102	1	1385	2	N	-0-			-0-
							446	3							
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	92	1	1541	2	N	-0-			-0-
							317	3							
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	85	1	1485	2	N	-0-			-0-
							345	3							
*02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	83	1	1465	2	N	-0-			-0-
							339	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	148	1	1874	2	N	-0-			-0-
							685	3							
10	2387	X	2121	-0-	-266	-0-	105	1	1521	2	N	-0-			-0-
							495	3							
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	127	1	1735	2	N	-0-			-0-
							561	3							
12	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	106	1	1795	2	N	-0-			-0-
							369	3							
01	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	134	1	2340	2	N	-0-			-0-
							544	3							
*02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	113	1	1976	2	N	-0-			-0-
							458	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	10737	-0-		-1233	-0-	586 2722	1 3	7429	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	11082	-0-		-1287	-0-	546 2590	1 3	7946	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	10230	-0-		-1740	-0-	537 2363	1 3	7330	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	10881	-0-		-1333	-0-	510 1776	1 3	8595	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10437	-0-		-1219	-0-	464 1879	1 3	8094	2	N	-0-					-0-
02	10382	X	10118	-0-		-264	-0-	448 1816	1 3	7854	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	4076	-0-		-664	-0-	223 1033	1 3	2820	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4729	-0-		-231	-0-	233 1106	1 3	3390	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4493	-0-		-307	-0-	236 1038	1 3	3219	2	N	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-		-0-	-0-	260 909	1 3	4393	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4823	-0-		-75	-0-	214 868	1 3	3741	2	N	-0-					-0-
*02	4546	X	4546	-0-		-0-	-0-	200 817	1 3	3529	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	588	N	588	-0-		-0-	-0-	32 149	1 3	407	2	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-		-0-	-0-	27 126	1 3	392	2	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-		-0-	-0-	28 120	1 3	371	2	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-		-0-	-0-	33 112	1 3	548	2	N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-		-0-	-0-	36 137	1 3	590	2	N	-0-					-0-
02	493	N	492	-0-		-1	-0-	22 88	1 3	382	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	85 453	1 3	963	2	N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	73 358	1 3	862	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1041	-0-		-219	-0-	65 282	1 3	694	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1055	-0-		-247	-0-	71 198	1 3	786	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1195	-0-		-107	-0-	75 251	1 3	869	2	N	-0-					-0-
*02	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	66 232	1 3	817	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

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
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	72	1	912	2	N	-0-					-0-
							333	3									
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1495	2	N	-0-					-0-
							489	3									
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	83	1	1134	2	N	-0-					-0-
							365	3									
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	83	1	1412	2	N	-0-					-0-
							294	3									
01	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	80	1	1403	2	N	-0-					-0-
							325	3									
*02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	N	-0-					-0-
							300	3									

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

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
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	110	1	1400	2	N	-0-	1	1			-0-
							513	3									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	103	1	1504	2	N	-0-					-0-
							492	3									
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	87	1	1198	2	N	-0-					-0-
							386	3									
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
							105	3									
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1298	2	N	-0-					-0-
							301	3									
*02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	78	1	1368	2	N	-0-					-0-
							315	3									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
							80	3									
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
							47	3									
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
							45	3									
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	145	N	4	-0-	-141	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	N	-0-					-0-
							204	3									
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	39	1	576	2	N	-0-					-0-
							190	3									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	N	-0-					-0-
							166	3									
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	N	-0-					-0-
							123	3									
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	N	-0-					-0-
							146	3									
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	N	-0-					-0-
							130	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	6210	X	5846	-0-	-364	-0-	320	1	4044	2	N	-0-					-0-
							1482	3									
10	6448	X	6307	-0-	-141	-0-	311	1	4522	2	N	-0-					-0-
							1474	3									
11	6240	X	5559	-0-	-681	-0-	292	1	3983	2	N	-0-					-0-
							1284	3									
12	6448	X	6431	-0-	-17	-0-	301	1	5079	2	N	-0-					-0-
							1051	3									
01	6448	X	6283	-0-	-165	-0-	280	1	4873	2	N	-0-					-0-
							1130	3									
02	5887	X	5706	-0-	-181	-0-	252	1	4430	2	N	-0-					-0-
							1024	3									

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		19	-0-	19	19	7	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	45	X	26	-0-	-19	-0-	10	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	6	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	20	4	1	10	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	7920	X	7868	-0-	-52	-0-	429	1	5443	2	N	-0-					-0-
							1996	3									
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	426	1	6210	2	N	-0-					-0-
							2027	3									
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	432	1	5882	2	N	-0-					-0-
							1893	3									
12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	395	1	6651	2	N	-0-					-0-
							1374	3									
01	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	369	1	6414	2	N	-0-					-0-
							1489	3									
*02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	345	1	6046	2	N	-0-					-0-
							1398	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	48 224	1 3	609	2	N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41 197	1 3	602	2	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40 171	1 3	532	2	N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35 119	1 3	583	2	N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39 160	1 3	688	2	N	-0-					-0-
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	33 141	1 3	605	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	447 2076	1 3	5665	2	N	-0-					-0-
10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	419 1986	1 3	6095	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	8160	-0-	-90	-0-	428 1886	1 3	5846	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	8160	-0-	-365	-0-	382 1334	1 3	6444	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7993	-0-	-532	-0-	354 1441	1 3	6198	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	7613	-0-	-333	-0-	336 1368	1 3	5909	2	N	-0-					-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
09	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	66 303	1 3	829	2	N	-0-	1	1			-0-
10	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	60 289	1 3	883	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	61 270	1 3	832	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	946	-0-	-294	-0-	44 156	1 3	746	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	442	-0-	-798	-0-	21 79	1 3	342	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	38	-0-	-1093	-0-	3 7	1 3	28	2	N	-0-					-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
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27 122	1 3	338	2	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25 120	1 3	367	2	N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26 114	1 3	353	2	N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	24 80	1 3	387	2	N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22 95	1 3	406	2	N	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21 87	1 3	373	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	95	1	1214	2	N	-0-					-0-
							444	3									
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	89	1	1290	2	N	-0-					-0-
							419	3									
11	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	87	1	1172	2	N	-0-					-0-
							377	3									
12	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	82	1	1385	2	N	-0-					-0-
							288	3									
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	78	1	1362	2	N	-0-					-0-
							316	3									
02	1595	N	1558	-0-	-37	-0-	68	1	1208	2	N	-0-					-0-
							282	3									

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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							11	3									
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
							12	3									
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							9	3									
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	35	2	10	3	N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
							13	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3958	-0-	-182	-0-	217	1	2737	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
10	4216	X	3983	-0-	-233	-0-	196	1	2856	2	N	-0-					-0-
							931	3									
11	4110	X	3839	-0-	-271	-0-	201	1	2751	2	N	-0-					-0-
							887	3									
12	4247	X	3596	-0-	-651	-0-	168	1	2840	2	N	-0-					-0-
							588	3									
01	4247	X	3408	-0-	-839	-0-	152	1	2642	2	N	-0-					-0-
							614	3									
02	3828	X	2914	-0-	-914	-0-	130	1	2262	2	N	-0-					-0-
							522	3									

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	5236	-0-	-224	-0-	285	1	3622	2	N	-0-	2	1			1
							1329	3									
10	5642	X	5608	-0-	-34	-0-	276	1	4020	2	N	-0-					1
							1312	3									
11	5460	X	5373	-0-	-87	-0-	281	1	3849	2	N	-0-					1
							1243	3									
12	5642	X	5519	-0-	-123	-0-	258	1	4360	2	N	-0-					1
							901	3									
01	5642	X	5515	-0-	-127	-0-	245	1	4277	2	N	-0-					1
							993	3									
02	5249	X	4929	-0-	-320	-0-	218	1	3827	2	N	-0-					1
							884	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

09	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	183	1	2298	2	N	-0-	1	1			-0-
							839	3									
10	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	172	1	2484	2	N	-0-					-0-
							810	3									
11	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	175	1	2390	2	N	-0-					-0-
							771	3									
12	3658	X	3414	-0-	-244	-0-	160	1	2696	2	N	-0-					-0-
							558	3									
01	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	150	1	2630	2	N	-0-					-0-
							612	3									
02	3248	X	3129	-0-	-119	-0-	139	1	2429	2	N	-0-					-0-
							561	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	87	1	1100	2	N	-0-	1	1			-0-
							403	3									
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	84	1	1226	2	N	-0-					-0-
							402	3									
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	84	1	1145	2	N	-0-					-0-
							369	3									
12	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	78	1	1297	2	N	-0-					-0-
							267	3									
01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	74	1	1270	2	N	-0-					-0-
							295	3									
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	68	1	1203	2	N	-0-					-0-
							279	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	421 1955	1 3	5335	2	N	-0-	3	1			2
10	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	397 1884	1 3	5778	2	N	-0-					2
11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	405 1785	1 3	5530	2	N	-0-					2
12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	381 1320	1 3	6398	2	N	-0-					2
01	7750	X	6218	-0-	-1532	-0-	278 1118	1 3	4822	2	N	-0-					2
*02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	327 1325	1 3	5726	2	N	-0-					2

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
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	87 401	1 3	1096	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	82 390	1 3	1195	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	82 365	1 3	1127	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	78 264	1 3	1286	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	73 292	1 3	1265	2	N	-0-					-0-
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	66 274	1 3	1176	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3479	-0-	-91	-0-	191 881	1 3	2407	2	N	-0-					-0-
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	189 888	1 3	2729	2	N	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	189 829	1 3	2567	2	N	-0-					-0-
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	174 603	1 3	2921	2	N	-0-					-0-
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	165 669	1 3	2882	2	N	-0-					-0-
*02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	158 641	1 3	2770	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	173 807	1 3	2201	2	N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	161 764	1 3	2341	2	N	-0-					-0-
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	137 608	1 3	1882	2	N	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	137 480	1 3	2323	2	N	-0-					-0-
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	118 483	1 3	2081	2	N	-0-					-0-
*02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	151 608	1 3	2628	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	240	1	3493	2	N	-0-					-0-
							1640	3									
10	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	254	1	3624	2	N	-0-					-0-
							1505	3									
11	5490	X	5064	-0-	-426	-0-	249	1	3421	2	N	-0-					-0-
							1394	3									
12	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	122	1	3973	2	N	-0-					-0-
							1002	3									
01	5673	X	5091	-0-	-582	-0-	10	1	3942	2	N	-0-					-0-
							1139	3									
02	5191	X	4954	-0-	-237	-0-	119	1	3768	2	N	-0-					-0-
							1067	3									

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
09	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	153	1	1935	2	N	-0-					-0-
							708	3									
10	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	158	1	2311	2	N	-0-					-0-
							754	3									
11	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	157	1	2142	2	N	-0-					-0-
							691	3									
12	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	151	1	2529	2	N	-0-					-0-
							524	3									
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	145	1	2542	2	N	-0-					-0-
							590	3									
*02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	136	1	2374	2	N	-0-					-0-
							549	3									

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
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	155	1	1968	2	N	-0-	1	1			-0-
							723	3									
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	145	1	2102	2	N	-0-					-0-
							685	3									
11	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	113	1	1533	2	N	-0-					-0-
							492	3									
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	152	1	2558	2	N	-0-					-0-
							530	3									
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	131	1	2305	2	N	-0-					-0-
							537	3									
*02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	121	1	2120	2	N	-0-					-0-
							491	3									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	191 881	1 3	2407	2	N	-0-					-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	177 834	1 3	2559	2	N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	173 765	1 3	2371	2	N	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	160 554	1 3	2684	2	N	-0-					-0-
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	153 619	1 3	2670	2	N	-0-					-0-
*02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	141 568	1 3	2461	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83 389	1 3	1060	2	N	-0-	1	1			-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	79 371	1 3	1136	2	N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	80 354	1 3	1097	2	N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71 249	1 3	1201	2	N	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	72 292	1 3	1253	2	N	-0-					-0-
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67 275	1 3	1186	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	570 2642	1 3	7215	2	N	-0-					-0-
10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	272 1282	1 3	3935	2	N	-0-					-0-
11	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	396 1750	1 3	5422	2	N	-0-					-0-
12	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	317 1108	1 3	5353	2	N	-0-					-0-
01	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	413 1677	1 3	7221	2	N	-0-					-0-
*02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	366 1483	1 3	6417	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4620	X	3883	-0-	-737	-0-	212	1	2687	2	N	-0-					-0-
							984	3									
10	4557	X	4373	-0-	-184	-0-	216	1	3136	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
11	4410	X	4102	-0-	-308	-0-	214	1	2938	2	N	-0-					-0-
							950	3									
12	4464	X	4337	-0-	-127	-0-	203	1	3426	2	N	-0-					-0-
							708	3									
01	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	188	1	3274	2	N	-0-					-0-
							760	3									
02	4089	X	4029	-0-	-60	-0-	178	1	3127	2	N	-0-					-0-
							724	3									

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
09	4470	X	4380	-0-	-90	-0-	240	1	3030	2	N	-0-	2	1			-0-
							1110	3									
10	4867	X	4465	-0-	-402	-0-	221	1	3200	2	N	-0-					-0-
							1044	3									
11	4710	X	4211	-0-	-499	-0-	221	1	3017	2	N	-0-					-0-
							973	3									
12	4867	X	4178	-0-	-689	-0-	197	1	3300	2	N	-0-					-0-
							681	3									
01	4619	X	3901	-0-	-718	-0-	173	1	3025	2	N	-0-					-0-
							703	3									
02	4234	X	3948	-0-	-286	-0-	174	1	3064	2	N	-0-					-0-
							710	3									

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5289	-0-	-441	-0-	290	1	3660	2	N	-0-					-0-
							1339	3									
10	5859	X	5624	-0-	-235	-0-	276	1	4033	2	N	-0-					-0-
							1315	3									
11	5670	X	5400	-0-	-270	-0-	283	1	3868	2	N	-0-					-0-
							1249	3									
12	5859	X	5596	-0-	-263	-0-	261	1	4420	2	N	-0-					-0-
							915	3									
01	5828	X	5317	-0-	-511	-0-	237	1	4123	2	N	-0-					-0-
							957	3									
02	5249	X	5220	-0-	-29	-0-	230	1	4051	2	N	-0-					-0-
							939	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	6402	-0-	-228	-0-	350 1623	1 3	4429	2	N	-0-	2 1		1
10	6851	X	6706	-0-	-145	-0-	330 1568	1 3	4808	2	N	-0-			1
11	6660	X	6401	-0-	-259	-0-	335 1480	1 3	4586	2	N	-0-			1
12	6882	X	6680	-0-	-202	-0-	313 1091	1 3	5276	2	N	-0-			1
01	6882	X	6516	-0-	-366	-0-	290 1174	1 3	5052	2	N	-0-			1
02	6264	X	6009	-0-	-255	-0-	266 1078	1 3	4665	2	N	-0-			1

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	304 1401	1 3	3829	2	N	-0-			-0-
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	286 1361	1 3	4169	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	5451	-0-	-99	-0-	285 1262	1 3	3904	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5656	-0-	-79	-0-	265 923	1 3	4468	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	5606	-0-	-129	-0-	248 1010	1 3	4348	2	N	-0-			-0-
*02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	240 977	1 3	4219	2	N	-0-			-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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
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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							5	3									
10	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
							1	3									
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
							4	3									
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

09	2670	N	2299	-0-	-371	-0-	126	1	1591	2	N	-0-	1	1			-0-
							582	3									
10	2759	N	2112	-0-	-647	-0-	104	1	1514	2	N	-0-					-0-
							494	3									
11	2670	N	2180	-0-	-490	-0-	113	1	1561	2	N	-0-					-0-
							506	3									
12	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	112	1	1880	2	N	-0-					-0-
							389	3									
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	101	1	1794	2	N	-0-					-0-
							417	3									
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	97	1	1685	2	N	-0-					-0-
							388	3									

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	630	N	624	-0-	-6	-0-	28	1	406	2	N	-0-					-0-
							190	3									
10	682	N	511	-0-	-171	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
							143	3									
11	780	N	610	-0-	-170	-0-	30	1	412	2	N	-0-					-0-
							168	3									
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	14	1	459	2	N	-0-					-0-
							115	3									
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	1	1	379	2	N	-0-					-0-
							109	3									
02	580	N	517	-0-	-63	-0-	12	1	393	2	N	-0-					-0-
							112	3									

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	194 896	1 3	2450	2	N	-0-					-0-
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	183 866	1 3	2658	2	N	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	183 807	1 3	2496	2	N	-0-					-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	171 595	1 3	2875	2	N	-0-					-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	159 640	1 3	2763	2	N	-0-					-0-
*02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	143 579	1 3	2502	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3845	-0-	845	1897	210 975	1 3	2660	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4378	-0-	1278	3175	216 1024	1 3	3138	2	N	-0-					-0-
11	6080	X	2905	-0-	-3175	-0-	151 673	1 3	2081	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2520	-0-	-177	-0-	117 413	1 3	1990	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2363	-0-	-334	-0-	104 426	1 3	1833	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	2029	-0-	-494	-0-	90 364	1 3	1575	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4295	-0-	-85	-0-	234 1090	1 3	2971	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4455	-0-	-71	-0-	220 1041	1 3	3194	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4302	-0-	-168	-0-	226 994	1 3	3082	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	204 717	1 3	3459	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	197 795	1 3	3424	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4083	-0-	-93	-0-	181 732	1 3	3170	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	243 1125	1 3	3075	2	N	-0-					-0-
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	232 1095	1 3	3358	2	N	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	236 1045	1 3	3234	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4048	-0-	-261	-0-	189 663	1 3	3196	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3574	-0-	-735	-0-	159 644	1 3	2771	2	N	-0-					-0-
*02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	198 802	1 3	3466	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	313	2	147	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	316	2	131	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	300	2	123	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	344	2	86	3	Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	345	2	100	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	295	2	84	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83 389	1 3	1060	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	80 378	1 3	1157	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1505	-0-	-235	-0-	79 349	1 3	1077	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	71 249	1 3	1198	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	65 269	1 3	1152	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1409	-0-	-41	-0-	63 253	1 3	1093	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	11 53	1 3	142	2	N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	7 45	1 3	126	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11 50	1 3	154	2	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10 39	1 3	182	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8 43	1 3	169	2	N	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8 43	1 3	177	2	N	-0-					-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	8235	-0-	-2085	-0-	451 2086	1 3	5698	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	9280	-0-	-1384	-0-	458 2169	1 3	6653	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9429	-0-	-201	-0-	494 2181	1 3	6754	2	N	-0-					-0-
12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	470 1627	1 3	7892	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9530	-0-	-421	-0-	424 1716	1 3	7390	2	N	-0-					-0-
*02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	411 1673	1 3	7224	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	43 199	1 3	543	2	N	-0-					-0-
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	39 189	1 3	574	2	N	-0-					-0-
11	840	N	737	-0-	-103	-0-	40 170	1 3	527	2	N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38 133	1 3	644	2	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36 146	1 3	630	2	N	-0-					-0-
02	725	N	710	-0-	-15	-0-	32 127	1 3	551	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7572	-0-		-468	-0-	415 1918	1 3	5239	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	8096	-0-		-212	-0-	400 1890	1 3	5806	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7719	-0-		-261	-0-	405 1785	1 3	5529	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7905	-0-		-341	-0-	370 1291	1 3	6244	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7897	-0-		-349	-0-	352 1421	1 3	6124	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	7264	-0-		-305	-0-	320 1306	1 3	5638	2	N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	410	N	410	-0-		-0-	-0-	22 104	1 3	284	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-		-0-	-0-	17 73	1 3	223	2	N	-0-					-0-
11	180	N	136	-0-		-44	-0-	5 34	1 3	97	2	N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-		-43	-0-	9 20	1 3	114	2	N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-		-13	-0-	6 33	1 3	134	2	N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-		-0-	-0-	8 38	1 3	158	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2512	-0-		-38	-0-	137 636	1 3	1739	2	N	-0-	1	1			-0-
10	2697	N	2614	-0-		-83	-0-	128 611	1 3	1875	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2492	-0-		-118	-0-	130 578	1 3	1784	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2567	-0-		-37	-0-	120 420	1 3	2027	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2540	-0-		-64	-0-	114 457	1 3	1969	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2338	-0-		-69	-0-	102 422	1 3	1814	2	N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1582	-0-		-578	-0-	87 400	1 3	1095	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1411	-0-		-821	-0-	70 329	1 3	1012	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1277	-0-		-853	-0-	66 297	1 3	914	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1326	-0-		-317	-0-	62 215	1 3	1049	2	N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	73 292	1 3	1257	2	N	-0-					-0-
*02	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	65 266	1 3	1145	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2470	-0-	-260	-0-	136 625	1 3	1709	2	N	-0-					-0-
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	131 621	1 3	1906	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2506	-0-	-104	-0-	131 579	1 3	1796	2	N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	120 419	1 3	2027	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2552	-0-	-114	-0-	114 459	1 3	1979	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2352	-0-	-84	-0-	102 424	1 3	1826	2	N	-0-					-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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6 41	1 3	106	2	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5 38	1 3	114	2	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5 35	1 3	104	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7 36	1 3	149	2	N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7 25	1 3	112	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	266	1	3369	2	N	-0-					-0-
							1236	3									
10	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	254	1	3679	2	N	-0-					-0-
							1199	3									
11	4980	X	4869	-0-	-111	-0-	255	1	3490	2	N	-0-					-0-
							1124	3									
12	5146	X	4613	-0-	-533	-0-	217	1	3645	2	N	-0-					-0-
							751	3									
01	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	210	1	3687	2	N	-0-					-0-
							859	3									
02	4814	X	4219	-0-	-595	-0-	187	1	3274	2	N	-0-					-0-
							758	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	843	2	N	-0-	1	1			-0-
							308	3									
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	N	-0-					-0-
							293	3									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	65	1	881	2	N	-0-					-0-
							282	3									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	N	-0-					-0-
							197	3									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	941	2	N	-0-					-0-
							219	3									
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	40	1	705	2	N	-0-					-0-
							163	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

09	9210	X	7996	-0-	-1214	-0-	577	1	7377	3	Y	38	42	1			62
							42	9									
10	9393	X	8088	-0-	-1305	-0-	565	1	7523	3	Y	-0-					62
11	9090	X	7902	-0-	-1188	-0-	580	1	7265	3	Y	52	51	1			63
							57	9									
12	8990	X	6151	-0-	-2839	-0-	585	1	5530	3	Y	33					96
							36	9									
01	8804	X	8444	-0-	-360	-0-	580	1	7795	3	Y	63	108	1			51
							69	9									
*02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	610	1	7161	3	Y	53	24	1			80
							58	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	414	1	5225	2	N	-0-	3	1			1
							1913	3									
10	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	386	1	5616	2	N	-0-					1
							1831	3									
11	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	392	1	5359	2	N	-0-					1
							1729	3									
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	352	1	5932	2	N	-0-					1
							1225	3									
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	341	1	5969	2	N	-0-					1
							1388	3									
*02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	313	1	5486	2	N	-0-					1
							1269	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	71	2	33	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	68	2	29	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	62	2	25	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	8	2	2	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	1872	2	879	3	Y	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	1994	2	828	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	1913	2	779	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2641	-0-	-211	-0-	2109	2	532	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2619	-0-	-202	-0-	2032	2	587	3	Y	-0-					-0-
*02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2096	2	594	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-					-0-
							182	3									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	549	2	N	-0-					-0-
							179	3									
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	-0-					-0-
							159	3									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	N	-0-					-0-
							119	3									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-					-0-
							102	3									
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
							126	3									

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	164	1	2076	2	N	-0-	1	1			-0-
							758	3									
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	155	1	2255	2	N	-0-					-0-
							734	3									
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	150	1	2076	2	N	-0-					-0-
							672	3									
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	132	1	2245	2	N	-0-					-0-
							465	3									
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	122	1	2128	2	N	-0-					-0-
							495	3									
*02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	100	1	1738	2	N	-0-					-0-
							401	3									

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
09	8940	X	8902	-0-	-38	-0-	486	1	6160	2	N	-0-					-0-
							2256	3									
10	9238	X	8487	-0-	-751	-0-	419	1	6083	2	N	-0-					-0-
							1985	3									
11	8940	X	8308	-0-	-632	-0-	437	1	5953	2	N	-0-					-0-
							1918	3									
12	9238	X	8727	-0-	-511	-0-	411	1	6892	2	N	-0-					-0-
							1424	3									
01	9238	X	8632	-0-	-606	-0-	385	1	6693	2	N	-0-					-0-
							1554	3									
*02	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	400	1	7013	2	N	-0-					-0-
							1623	3									

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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							11	3									
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
							6	3									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	3	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-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
09	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	2027	2	952	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	2126	2	883	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2827	-0-	-263	-0-	2008	2	819	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2337	2	589	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	2229	2	644	3	Y	9					9
							10	9									
02	2871	X	2681	-0-	-190	-0-	2078	2	588	3	Y	14					23
							15	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3810	X	3696	-0-	-114	-0-	202 937	1 3	2557	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	190 901	1 3	2762	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3684	-0-	-276	-0-	194 851	1 3	2639	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	180 628	1 3	3035	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	165 669	1 3	2881	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	154 622	1 3	2688	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	108 506	1 3	1380	2	N	-0-	1	1			-0-
10	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	103 483	1 3	1487	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	104 463	1 3	1435	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2008	-0-	-38	-0-	94 327	1 3	1587	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	90 361	1 3	1559	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1848	-0-	-95	-0-	81 332	1 3	1435	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	83	1	1051	2	N	-0-	1	1			-0-
							385	3									
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	2	N	-0-					-0-
							369	3									
11	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	65	1	879	2	N	-0-					-0-
							282	3									
12	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	59	1	976	2	N	-0-					-0-
							199	3									
01	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
							231	3									
02	1189	N	923	-0-	-266	-0-	41	1	717	2	N	-0-					-0-
							165	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

09	1050	N	907	-0-	-143	-0-	50	1	627	2	N	-0-					-0-
							230	3									
10	1085	N	902	-0-	-183	-0-	44	1	646	2	N	-0-					-0-
							212	3									
11	1050	N	798	-0-	-252	-0-	43	1	571	2	N	-0-					-0-
							184	3									
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	44	1	728	2	N	-0-					-0-
							148	3									
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1043	2	N	-0-					-0-
							242	3									
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	N	-0-					-0-
							208	3									

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	94	1	1198	2	N	-0-	1	1			-0-
							442	3									
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	87	1	1270	2	N	-0-					-0-
							416	3									
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	88	1	1215	2	N	-0-					-0-
							392	3									
12	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	81	1	1374	2	N	-0-					-0-
							286	3									
01	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	75	1	1295	2	N	-0-					-0-
							300	3									
02	1653	N	1619	-0-	-34	-0-	72	1	1256	2	N	-0-					-0-
							291	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	53	X	11	-0-	-42	-0-	8	2	3	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	55	-0-	55	55	39	2	16	3	Y	-0-					-0-
12	120	X	65	-0-	-55	-0-	52	2	13	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	24	-0-	24	24	18	2	6	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	52	-0-	52	76	41	2	11	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-	1	1			-0-
							353	3									
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	66	1	962	2	N	-0-					-0-
							316	3									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	963	2	N	-0-					-0-
							309	3									
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	63	1	1030	2	N	-0-					-0-
							211	3									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					-0-
							242	3									
02	1276	N	1257	-0-	-19	-0-	54	1	976	2	N	-0-					-0-
							227	3									

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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					2
							49	3									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					2
							63	3									
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					2
							3	3									
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	3	N	-0-					2
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	1					3
							45	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					-0-
							135	3									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-
							125	3									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	N	-0-					-0-
							116	3									
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
							80	3									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	N	-0-					-0-
							115	3									
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	N	-0-					-0-
							159	3									

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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 #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	4373	-0-	-667	-0-	239	1	3026	2	N	-0-					-0-
							1108	3									
10	5208	X	4384	-0-	-824	-0-	216	1	3143	2	N	-0-					-0-
							1025	3									
11	5040	X	4351	-0-	-689	-0-	228	1	3117	2	N	-0-					-0-
							1006	3									
12	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	232	1	3917	2	N	-0-					-0-
							810	3									
01	5208	X	4792	-0-	-416	-0-	212	1	3717	2	N	-0-					-0-
							863	3									
02	4234	X	4085	-0-	-149	-0-	181	1	3172	2	N	-0-					-0-
							732	3									

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
09	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	91	1	1154	2	N	-0-					-0-
							425	3									
10	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	87	1	1260	2	N	-0-					-0-
							411	3									
11	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	89	1	1208	2	N	-0-					-0-
							390	3									
12	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	81	1	1362	2	N	-0-					-0-
							281	3									
01	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	77	1	1326	2	N	-0-					-0-
							307	3									
02	1624	N	1588	-0-	-36	-0-	70	1	1232	2	N	-0-					-0-
							286	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	330	1	4210	3	Y	20	22	1			31
							22	9									
10	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	335	1	4460	3	Y	-0-					31
11	4620	X	4316	-0-	-304	-0-	318	1	3968	3	Y	27	27	1			31
							30	9									
12	4743	X	3389	-0-	-1354	-0-	322	1	3048	3	Y	17					48
							19	9									
01	4805	X	4539	-0-	-266	-0-	312	1	4191	3	Y	33	56	1			25
							36	9									
*02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	353	1	4144	3	Y	28	12	1			41
							31	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	149 687	1 3	1878	2	N	-0-					-0-
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	140 668	1 3	2049	2	N	-0-					-0-
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	149 652	1 3	2025	2	N	-0-					-0-
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	135 474	1 3	2290	2	N	-0-					-0-
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	129 517	1 3	2232	2	N	-0-					-0-
*02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	125 503	1 3	2181	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11040	X	10049	-0-	-991	-0-	550 2547	1 3	6952	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10152	-0-	-512	-0-	502 2372	1 3	7278	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	10091	-0-	-169	-0-	529 2332	1 3	7230	2	N	-0-					-0-
12	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	508 1764	1 3	8546	2	N	-0-					-0-
01	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	471 1914	1 3	8243	2	N	-0-					-0-
*02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	435 1761	1 3	7613	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	8125	-0-	-65	-0-	443 2060	1 3	5622	2	N	-0-	3	1			2
10	8835	X	8659	-0-	-176	-0-	426 2025	1 3	6208	2	N	-0-					2
11	8550	X	8199	-0-	-351	-0-	431 1893	1 3	5875	2	N	-0-					2
12	8835	X	8295	-0-	-540	-0-	390 1354	1 3	6551	2	N	-0-					2
01	8711	X	8271	-0-	-440	-0-	369 1488	1 3	6414	2	N	-0-					2
02	8091	X	7690	-0-	-401	-0-	340 1382	1 3	5968	2	N	-0-					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	80	2	38	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	47	2	19	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	49	2	20	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	48	2	12	3	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	66	2	18	3	Y	6					6
							7	9									
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	90	2	26	3	Y	10					16
							11	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	421	2	198	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	529	-0-	-215	-0-	374	2	155	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	573	-0-	-147	-0-	407	2	166	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	459	2	115	3	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	456	2	132	3	Y	9					9
							10	9									
02	551	N	537	-0-	-14	-0-	407	2	115	3	Y	14					23
							15	9									

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

09	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	70	1	873	2	N	-0-	1	1			-0-
							318	3									
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	98	1	1422	2	N	-0-					-0-
							464	3									
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	101	1	1380	2	N	-0-					-0-
							444	3									
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	93	1	1557	2	N	-0-					-0-
							322	3									
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	101	1	1753	2	N	-0-					-0-
							407	3									
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	76	1	1337	2	N	-0-					-0-
							310	3									

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	83 389	1 3	1061	2	N	-0-	1	1	-0-
10	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	81 382	1 3	1175	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	75 333	1 3	1029	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	62 223	1 3	1073	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	70 285	1 3	1224	2	N	-0-			-0-
02	1392	N	1383	-0-	-9	-0-	62 248	1 3	1073	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1367	-0-	-193	-0-	74 347	1 3	946	2	N	-0-	1	1	-0-
10	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	70 335	1 3	1025	2	N	-0-			-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	71 315	1 3	976	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	67 232	1 3	1124	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	50 201	1 3	871	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	810	-0-	-495	-0-	35 147	1 3	628	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	144 667	1 3	1825	2	N	-0-	1	1	-0-
10	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	126 593	1 3	1819	2	N	-0-			-0-
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	140 614	1 3	1906	2	N	-0-			-0-
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	124 435	1 3	2103	2	N	-0-			-0-
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	122 496	1 3	2134	2	N	-0-			-0-
*02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	113 459	1 3	1978	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	61 291	1 3	786	2	N	-0-	1	1			-0-
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	57 263	1 3	814	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	58 256	1 3	793	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	53 186	1 3	901	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	51 207	1 3	889	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1031	-0-	-42	-0-	45 185	1 3	801	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	105 492	1 3	1340	2	N	-0-	1	1			-0-
10	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	89 418	1 3	1291	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1895	-0-	-115	-0-	101 436	1 3	1358	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	88 306	1 3	1481	2	N	-0-					-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	82 339	1 3	1461	2	N	-0-					-0-
*02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	82 332	1 3	1441	2	N	-0-					-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	287	-0-	-163	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
							72	3									
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	18	1	272	2	N	-0-					-0-
							91	3									
11	420	N	304	-0-	-116	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
							69	3									
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
							50	3									
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
							59	3									
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
							52	3									

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	483	2	N	-0-					-0-
							176	3									
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	N	-0-					-0-
							185	3									
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	34	1	482	2	N	-0-					-0-
							157	3									
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
							107	3									
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	34	1	573	2	N	-0-					-0-
							132	3									
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-
							129	3									

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2965	-0-	-725	-0-	162	1	2053	2	N	-0-					-0-
							750	3									
10	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	167	1	2417	2	N	-0-					-0-
							789	3									
11	3510	X	2890	-0-	-620	-0-	151	1	2069	2	N	-0-					-0-
							670	3									
12	3627	X	3034	-0-	-593	-0-	143	1	2397	2	N	-0-					-0-
							494	3									
01	3627	X	3150	-0-	-477	-0-	140	1	2444	2	N	-0-					-0-
							566	3									
02	3161	X	3025	-0-	-136	-0-	133	1	2348	2	N	-0-					-0-
							544	3									

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	204	1	2575	2	N	-0-	1	1		-0-
							944	3								
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	193	1	2805	2	N	-0-				-0-
							912	3								
11	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	196	1	2656	2	N	-0-				-0-
							856	3								
12	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	175	1	2942	2	N	-0-				-0-
							606	3								
01	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	164	1	2867	2	N	-0-				-0-
							666	3								
02	3654	X	3390	-0-	-264	-0-	151	1	2630	2	N	-0-				-0-
							609	3								

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	N	-0-				-0-
							209	3								
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	703	2	N	-0-				-0-
							229	3								
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	602	2	N	-0-				-0-
							196	3								
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	745	2	N	-0-				-0-
							154	3								
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	N	-0-				-0-
							142	3								
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	-0-				-0-
							134	3								

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

09	4740	X	4671	-0-	-69	-0-	256	1	3232	2	N	-0-				-0-
							1183	3								
10	4898	X	4719	-0-	-179	-0-	233	1	3382	2	N	-0-				-0-
							1104	3								
11	4740	X	2578	-0-	-2162	-0-	136	1	1848	2	N	-0-				-0-
							594	3								
12	4898	X	4297	-0-	-601	-0-	204	1	3393	2	N	-0-				-0-
							700	3								
01	4898	X	4513	-0-	-385	-0-	200	1	3501	2	N	-0-				-0-
							812	3								
02	4524	X	3981	-0-	-543	-0-	175	1	3089	2	N	-0-				-0-
							717	3								

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	119	1	1527	2	N	-0-	1	1			-0-
							560	3									
10	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	110	1	1606	2	N	-0-					-0-
							527	3									
11	2550	N	1602	-0-	-948	-0-	85	1	1147	2	N	-0-					-0-
							370	3									
12	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	99	1	1640	2	N	-0-					-0-
							337	3									
01	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	92	1	1604	2	N	-0-					-0-
							373	3									
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	N	-0-					-0-
							283	3									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	913	2	N	-0-					-0-
							335	3									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	638	2	N	-0-					-0-
							209	3									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	630	2	N	-0-					-0-
							204	3									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	768	2	N	-0-					-0-
							159	3									
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	N	-0-					-0-
							149	3									
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-					-0-
							153	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4284	-0-	-156	-0-	233	1	2965	2	N	-0-	2	1			-0-
							1086	3									
10	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	223	1	3237	2	N	-0-					-0-
							1055	3									
11	4530	X	4249	-0-	-281	-0-	222	1	3043	2	N	-0-					-0-
							984	3									
12	4681	X	3216	-0-	-1465	-0-	151	1	2540	2	N	-0-					-0-
							525	3									
01	4681	X	4574	-0-	-107	-0-	203	1	3548	2	N	-0-					-0-
							823	3									
02	4234	X	3836	-0-	-398	-0-	172	1	2979	2	N	-0-					-0-
							685	3									

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
							115	3									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	-0-					-0-
							91	3									
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
							76	3									
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
							54	3									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
							63	3									
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
							53	3									

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	831	2	390	3	Y	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	982	2	408	3	Y	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	900	2	367	3	Y	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1065	2	269	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	987	2	286	3	Y	6					6
							7	9									
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	944	2	267	3	Y	9					15
							10	9									

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3602	-0-	-298	-0-	197	1	2493	2	N	-0-					-0-
							912	3									
10	4061	X	3726	-0-	-335	-0-	183	1	2670	2	N	-0-					-0-
							873	3									
11	3930	X	3519	-0-	-411	-0-	184	1	2520	2	N	-0-					-0-
							815	3									
12	4061	X	3571	-0-	-490	-0-	169	1	2820	2	N	-0-					-0-
							582	3									
01	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	158	1	2764	2	N	-0-					-0-
							643	3									
02	3480	X	3299	-0-	-181	-0-	146	1	2560	2	N	-0-					-0-
							593	3									

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	136	1	1712	2	N	-0-					-0-
							625	3									
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	N	-0-					-0-
							577	3									
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	127	1	1731	2	N	-0-					-0-
							558	3									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	106	1	1789	2	N	-0-					-0-
							369	3									
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	101	1	1738	2	N	-0-					-0-
							402	3									
*02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	2	N	-0-					-0-
							346	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	87 402	1 3	1098	2	N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	79 371	1 3	1136	2	N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	79 352	1 3	1089	2	N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	68 241	1 3	1160	2	N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	65 271	1 3	1159	2	N	-0-					-0-
*02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	62 248	1 3	1073	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

*08	4123	X	4051	-0-	-72	-0-	192 1019	1 3	2799 41	2 9	N	37	33	1			4
*09	3930	X	3826	-0-	-104	-0-	209 969	1 3	2648	2	N	-0-					4
*10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	222 1055	1 3	3230	2	N	-0-					4
*11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	213 941	1 3	2911	2	N	-0-					4
*12	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	187 646	1 3	3132	2	N	-0-					4
*01	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	184 742	1 3	3194	2	N	-0-					4
02	4002	X	3804	-0-	-198	-0-	170 683	1 3	2951	2	N	-0-					4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	139	1	1755	2	N	-0-					-0-
							643	3									
10	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	136	1	1981	2	N	-0-					-0-
							646	3									
11	2700	N	2540	-0-	-160	-0-	134	1	1820	2	N	-0-					-0-
							586	3									
12	2635	N	2601	-0-	-34	-0-	121	1	2053	2	N	-0-					-0-
							427	3									
01	2759	N	2511	-0-	-248	-0-	113	1	1947	2	N	-0-					-0-
							451	3									
02	2465	N	2353	-0-	-112	-0-	102	1	1827	2	N	-0-					-0-
							424	3									

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	10643	-0-	7543	7543	525	1	7630	2	N	-0-					-0-
							2488	3									
11	3000	N	6283	-0-	3283	10826	329	1	4501	2	N	-0-					-0-
							1453	3									
12	3100	N	4834	-0-	1734	12560	227	1	3818	2	N	-0-					-0-
							789	3									
01	16602	X	4042	-0-	-12560	-0-	180	1	3135	2	N	-0-					-0-
							727	3									
*02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	248	1	4361	2	N	-0-					-0-
							1008	3									

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	-0-					-0-
							199	3									
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-					-0-
							205	3									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	N	-0-					-0-
							176	3									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	N	-0-					-0-
							142	3									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-					-0-
							164	3									
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	634	2	N	-0-					-0-
							147	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
							8	3									
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
							15	3									
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							11	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	877	2	N	-0-					-0-
							320	3									
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	N	-0-					-0-
							303	3									
11	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	58	1	795	2	N	-0-					-0-
							256	3									
12	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	59	1	973	2	N	-0-					-0-
							199	3									
01	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	53	1	953	2	N	-0-					-0-
							222	3									
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
							194	3									

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

09	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	84	1	1065	2	N	-0-	1	1			-0-
							390	3									
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	81	1	1169	2	N	-0-					-0-
							381	3									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	85	1	1153	2	N	-0-					-0-
							371	3									
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1269	2	N	-0-					-0-
							261	3									
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	76	1	1315	2	N	-0-					-0-
							305	3									
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	N	-0-					-0-
							283	3									

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	692	N	692	-0-		-0-		-0-	38	1	478	2	N	-0-					1
									176	3									
10	838	N	838	-0-		-0-		-0-	41	1	600	2	N	-0-					1
									197	3									
11	563	N	563	-0-		-0-		-0-	30	1	403	2	N	-0-					1
									130	3									
12	863	N	863	-0-		-0-		-0-	41	1	681	2	N	-0-					1
									141	3									
01	747	N	747	-0-		-0-		-0-	35	1	580	2	N	-0-					1
									132	3									
*02	677	N	677	-0-		-0-		-0-	29	1	526	2	N	-0-					1
									122	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	633	N	633	-0-		-0-		-0-	33	1	437	2	N	-0-					-0-
									163	3									
10	634	N	634	-0-		-0-		-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-
									149	3									
11	600	N	600	-0-		-0-		-0-	31	1	430	2	N	-0-					-0-
									139	3									
12	597	N	597	-0-		-0-		-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-
									98	3									
01	564	N	564	-0-		-0-		-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-
									102	3									
*02	468	N	468	-0-		-0-		-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-
									84	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2492	N	2492	-0-		-0-		-0-	180	1	2305	3	Y	6	7	1			10
									7	9									
10	2666	N	2657	-0-		-9		-0-	186	1	2471	3	Y	-0-					10
11	2429	N	2429	-0-		-0-		-0-	179	1	2241	3	Y	8	8	1			10
									9	9									
12	2573	N	2031	-0-		-542		-0-	194	1	1831	3	Y	5					15
									6	9									
01	2731	N	2731	-0-		-0-		-0-	188	1	2532	3	Y	10	17	1			8
									11	9									
02	2349	N	1634	-0-		-715		-0-	128	1	1496	3	Y	9	4	1			13
									10	9									

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

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
09	2970	X	2823	-0-		-147		-0-	154	1	1953	2	N	-0-	1	1			1
									716	3									
10	3114	X	3114	-0-		-0-		-0-	155	1	2232	2	N	-0-					1
									727	3									
11	3001	X	3001	-0-		-0-		-0-	158	1	2149	2	N	-0-					1
									694	3									
12	3113	X	3113	-0-		-0-		-0-	146	1	2459	2	N	-0-					1
									508	3									
01	3100	X	3021	-0-		-79		-0-	134	1	2342	2	N	-0-					1
									545	3									
02	2900	X	2758	-0-		-142		-0-	122	1	2142	2	N	-0-					1
									494	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

09	4710	X	4385	-0-	-325	-0-	239	1	3035	2	N	-0-					-0-
							1111	3									
10	4867	X	4616	-0-	-251	-0-	227	1	3309	2	N	-0-					-0-
							1080	3									
11	4710	X	4409	-0-	-301	-0-	231	1	3159	2	N	-0-					-0-
							1019	3									
12	4867	X	4591	-0-	-276	-0-	216	1	3625	2	N	-0-					-0-
							750	3									
01	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	207	1	3597	2	N	-0-					-0-
							833	3									
02	4321	X	4118	-0-	-203	-0-	183	1	3195	2	N	-0-					-0-
							740	3									

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	360	N	324	-0-	-36	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	16	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	26					28
							29	9									
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	8					36
							9	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	82	1	1044	2	N	-0-					-0-
							382	3									
10	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	87	1	1269	2	N	-0-					-0-
							413	3									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	2	N	-0-					-0-
							395	3									
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	82	1	1384	2	N	-0-					-0-
							288	3									
01	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	66	1	1174	2	N	-0-					-0-
							273	3									
*02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	76	1	1343	2	N	-0-					-0-
							310	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	254	1	3246	3	Y	29	31	1			45
							32	9									
10	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	247	1	3292	3	Y	-0-					45
11	4260	X	3303	-0-	-957	-0-	241	1	3020	3	Y	38	38	1			45
							42	9									
12	3689	X	2872	-0-	-817	-0-	272	1	2572	3	Y	25					70
							28	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	252	1	3393	3	Y	46	79	1			37
							51	9									
02	3422	X	3412	-0-	-10	-0-	264	1	3105	3	Y	39	18	1			58
							43	9									

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	N	-0-					-0-
							280	3									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	-0-					-0-
							262	3									
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	71	1	977	2	N	-0-					-0-
							315	3									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	N	-0-					-0-
							247	3									
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1048	2	N	-0-					-0-
							242	3									
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	N	-0-					-0-
							213	3									

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10020 - 10572

09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	90	1	1145	2	N	-0-	1	1			-0-
							418	3									
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1069	2	N	-0-					-0-
							348	3									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	963	2	N	-0-					-0-
							309	3									
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1406	2	N	-0-					-0-
							290	3									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1528	2	N	-0-					-0-
							354	3									
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	2	N	-0-					-0-
							290	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

09	210	N	201	-0-	-9	-0-	137	2	64	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	145	2	61	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	140	2	57	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	199	2	50	3	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	203	2	59	3	Y	9					9
							10	9									
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	189	2	54	3	Y	14					23
							15	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

09	5790	X	5445	-0-	-345	-0-	3706	2	1739	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5759	-0-	-162	-0-	4069	2	1690	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5410	-0-	-320	-0-	3844	2	1566	3	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5655	-0-	-266	-0-	4516	2	1139	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5466	-0-	-300	-0-	4241	2	1225	3	Y	-0-					-0-
02	5394	X	5051	-0-	-343	-0-	3937	2	1114	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	N	-0-					-0-
							152	3									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	N	-0-					-0-
							167	3									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	N	-0-					-0-
							157	3									
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	580	2	N	-0-					-0-
							119	3									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	N	-0-					-0-
							107	3									
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
							127	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	938	2	441	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1113	2	462	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	1077	2	440	3	Y	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1236	2	312	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1176	2	340	3	Y	9					9
							10	9									
02	1479	N	1427	-0-	-52	-0-	1100	2	312	3	Y	14					23
							15	9									

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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	45	2	21	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	99	1	1242	2	N	-0-	1	1			-0-
							453	3									
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	91	1	1335	2	N	-0-					-0-
							436	3									
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	91	1	1265	2	N	-0-					-0-
							410	3									
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	80	1	1356	2	N	-0-					-0-
							279	3									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	2	N	-0-					-0-
							309	3									
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	73	1	1267	2	N	-0-					-0-
							292	3									

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
09	2850	X	2833	-0-	-17	-0-	155	1	1961	2	N	-0-					-0-
							717	3									
10	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	145	1	2126	2	N	-0-					-0-
							694	3									
11	2970	X	2773	-0-	-197	-0-	146	1	1988	2	N	-0-					-0-
							639	3									
12	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	133	1	2234	2	N	-0-					-0-
							463	3									
01	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	129	1	2232	2	N	-0-					-0-
							517	3									
02	2784	X	2732	-0-	-52	-0-	121	1	2120	2	N	-0-					-0-
							491	3									

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
							163	3									
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	N	-0-					-0-
							156	3									
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-					-0-
							144	3									
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	N	-0-					-0-
							105	3									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	N	-0-					-0-
							116	3									
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	N	-0-					-0-
							108	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	N	1146	-0-	-474	-0-	60	1	822	2	N	-0-					-0-
							264	3									
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	N	-0-					-0-
							182	3									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	N	-0-					-0-
							209	3									
02	1102	N	1063	-0-	-39	-0-	47	1	824	2	N	-0-					-0-
							192	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	502	2	236	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	577	-0-	-384	-0-	408	2	169	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	256	-0-	-674	-0-	182	2	74	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	296	-0-	-479	-0-	237	2	59	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	384	2	111	3	Y	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	382	2	108	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	-0-					-0-
							135	3									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	-0-					-0-
							138	3									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	N	-0-					-0-
							136	3									
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-
							101	3									
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-
							97	3									
02	580	N	491	-0-	-89	-0-	22	1	381	2	N	-0-					-0-
							88	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	129	1	2417	3	Y	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	121	1	2511	3	Y	-0-					-0-
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	99	1	2470	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	123	1	2322	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	105	1	2230	3	Y	13					13
							14	9									
*02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	131	1	2287	3	Y	20	15	1			18
							22	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	41	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	39	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	42	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	35	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	489	-0-	-62	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1416	-0-	-534	-0-	72	1	1344	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	81	1	1685	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	75	1	1876	3	Y	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	101	1	1906	3	Y	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	84	1	1772	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1768	-0-	-117	-0-	96	1	1672	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	682	1	8628	2	N	122	142	1			32
							3162	3	134	9							
10	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	622	1	9016	2	N	3					35
							2939	3	3	9							
11	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	580	1	7939	2	N	-0-					35
							2562	3									
12	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	514	1	8664	2	N	13					48
							1793	3	14	9							
01	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	470	1	8181	2	N	14					62
							1898	3	15	9							
*02	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	416	1	7309	2	N	13					75
							1692	3	14	9							

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
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	112	1	2105	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	108	1	2248	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1766	-0-	-364	-0-	68	1	1698	3	Y	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	124	1	2337	3	Y	-0-					-0-
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	107	1	2263	3	Y	-0-					-0-
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	113	1	1969	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4671	-0-	-159	-0-	235	1	4402	3	Y	31	46	1			12
							34	9									
10	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	225	1	4666	3	Y	33	24	1			21
							36	9									
11	4740	X	4670	-0-	-70	-0-	178	1	4460	3	Y	29	24	1			26
							32	9									
12	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	243	1	4576	3	Y	3	23	1			6
							3	9									
01	4929	X	4757	-0-	-172	-0-	213	1	4523	3	Y	19					25
							21	9									
02	4611	X	4487	-0-	-124	-0-	241	1	4224	3	Y	20	20	1			25
							22	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	331	1	4188	2	N	-0-					-0-
							1534	3									
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	315	1	4581	2	N	-0-					-0-
							1492	3									
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	316	1	4320	2	N	-0-					-0-
							1395	3									
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	278	1	4692	2	N	-0-					-0-
							970	3									
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	284	1	4960	2	N	-0-					-0-
							1153	3									
*02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	256	1	4478	2	N	-0-					-0-
							1036	3									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	7050	X	6548	-0-	-502	-0-	360 1659	1 3	4529	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6859	-0-	-271	-0-	339 1602	1 3	4918	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6181	-0-	-749	-0-	325 1426	1 3	4430	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6987	-0-	-174	-0-	329 1140	1 3	5518	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6501	-0-	-660	-0-	289 1170	1 3	5042	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	6278	-0-	-131	-0-	279 1127	1 3	4872	2	N	-0-					-0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	261	1	2380	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	258	1	2225	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2409	-0-	-201	-0-	251	1	2158	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2304	-0-	-393	-0-	309 6	1 9	1989	3	Y	5	5	1			-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	269	1	2251	3	Y	-0-					-0-
02	2320	N	1986	-0-	-334	-0-	242 30	1 9	1714	3	Y	27					27

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
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	401 1855	1 3	5066	2	N	-0-	3	1			1
10	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	382 1800	1 3	5529	2	N	-0-					1
11	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	398 1757	1 3	5445	2	N	-0-					1
12	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	363 1258	1 3	6091	2	N	-0-					1
01	6634	X	6574	-0-	-60	-0-	294 1182	1 3	5098	2	N	-0-					1
*02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	300 1223	1 3	5282	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	211	1	2674	3	Y	3	43	1			23
							3	9									
10	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	195	1	2862	3	Y	-0-					23
11	3030	X	2922	-0-	-108	-0-	146	1	2769	3	Y	6					29
							7	9									
12	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	210	1	2766	3	Y	14	16	1			27
							15	9									
01	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	185	1	2728	3	Y	35					62
							39	9									
02	2871	X	2862	-0-	-9	-0-	218	1	2534	3	Y	100					162
							110	9									

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
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	263	1	2631	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	237	1	2853	3	Y	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	191	1	1932	3	Y	-0-					-0-
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	325	1	2347	3	Y	-0-					-0-
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	222	1	2596	3	Y	-0-					-0-
*02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	298	1	2128	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1246	2	586	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	1171	2	486	3	Y	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1517	2	618	3	Y	-0-					-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1616	2	408	3	Y	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1670	2	483	3	Y	-0-					-0-
02	2059	N	2015	-0-	-44	-0-	1570	2	445	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

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

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	160	1	2041	3	Y	22	24	1			36
							24	9									
10	2511	N	2274	-0-	-237	-0-	159	1	2115	3	Y	-0-					36
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	169	1	2109	3	Y	29	30	1			35
							32	9									
12	2325	N	1820	-0-	-505	-0-	172	1	1627	3	Y	19					54
							21	9									
01	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	149	1	2004	3	Y	36	62	1			28
							40	9									
02	2233	N	1733	-0-	-500	-0-	133	1	1566	3	Y	31	14	1			45
							34	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	793	1	10018	2	N	-0-	13	1			3
							3667	3									
10	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	678	1	9857	2	N	-0-					3
							3215	3									
11	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	652	1	8914	2	N	-0-					3
							2875	3									
12	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	579	1	9708	2	N	-0-					3
							2004	3									
01	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	530	1	9235	2	N	-0-					3
							2144	3									
*02	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	475	1	8324	2	N	-0-					3
							1925	3									

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	480	N	477	-0-	-3	-0-	26	1	329	2	N	-0-					-0-
							122	3									
10	527	N	251	-0-	-276	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
							58	3									
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
							50	3									
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	N	-0-					-0-
							156	3									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	N	-0-					-0-
							157	3									
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	N	-0-					-0-
							193	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

09	5730	X	4797	-0-	-933	-0-	262	1	3319	2	N	-0-	27	1			-0-
							1216	3									
10	5921	X	5016	-0-	-905	-0-	247	1	3586	2	N	14					14
							1168	3	15	9							
11	5220	X	4576	-0-	-644	-0-	240	1	3279	2	N	-0-					14
							1057	3									
12	5394	X	4548	-0-	-846	-0-	214	1	3592	2	N	-0-					14
							742	3									
01	5270	X	4637	-0-	-633	-0-	207	1	3595	2	N	2					16
							833	3	2	9							
02	4698	X	4109	-0-	-589	-0-	182	1	3189	2	N	-0-					16
							738	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	857	N	857	-0-		-0-	-0-	46	1	593	2	N	-0-					2
								218	3									
10	925	N	925	-0-		-0-	-0-	46	1	664	2	N	-0-					2
								215	3									
11	900	N	814	-0-		-86	-0-	42	1	583	2	N	1					3
								188	3	1	9							
12	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	48	1	838	2	N	1					4
								176	3	1	9							
01	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	46	1	797	2	N	1					5
								185	3	1	9							
*02	952	N	952	-0-		-0-	-0-	42	1	738	2	N	1					6
								171	3	1	9							

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	829	N	829	-0-		-0-	-0-	45	1	573	2	N	-0-					-0-
								211	3									
10	878	N	878	-0-		-0-	-0-	42	1	630	2	N	-0-					-0-
								206	3									
11	840	N	835	-0-		-5	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
								195	3									
12	868	N	847	-0-		-21	-0-	41	1	669	2	N	-0-					-0-
								137	3									
01	868	N	845	-0-		-23	-0-	36	1	655	2	N	-0-					-0-
								154	3									
02	812	N	783	-0-		-29	-0-	34	1	608	2	N	-0-					-0-
								141	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	10	-0-		-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-		-71	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
								7	3									
11	126	N	126	-0-		-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
								33	3									
12	30	N	30	-0-		-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
								7	3									
01	31	N	24	-0-		-7	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
								4	3									
02	116	N	8	-0-		-108	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	674	-0-		-166	-0-	37	1	467	2	N	-0-					-0-
								170	3									
10	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	49	1	727	2	N	-0-					-0-
								239	3									
11	905	N	905	-0-		-0-	-0-	46	1	649	2	N	-0-					-0-
								210	3									
12	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	49	1	848	2	N	-0-					-0-
								177	3									
01	888	N	888	-0-		-0-	-0-	39	1	689	2	N	-0-					-0-
								160	3									
*02	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	47	1	825	2	N	-0-					-0-
								193	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

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
09	361	N	361	-0-		-0-		-0-	19	1	250	2	N	-0-					-0-
									92	3									
10	341	N	289	-0-		-52		-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
									66	3									
11	390	N	293	-0-		-97		-0-	16	1	208	2	N	-0-					-0-
									69	3									
12	372	N	302	-0-		-70		-0-	12	1	237	2	N	-0-					-0-
									53	3									
01	367	N	367	-0-		-0-		-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
									65	3									
02	290	N	283	-0-		-7		-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
									52	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

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
09	229	N	229	-0-		-0-		-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
									59	3									
10	217	N	209	-0-		-8		-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
									49	3									
11	210	N	195	-0-		-15		-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
									46	3									
12	217	N	193	-0-		-24		-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
									32	3									
01	217	N	209	-0-		-8		-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
									40	3									
02	203	N	203	-0-		-0-		-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
									37	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-		-0-		-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-		-0-		-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
									17	3									
11	36	N	36	-0-		-0-		-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
									7	3									
12	10	N	10	-0-		-0-		-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-		-70		-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
									4	3									
*02	43	N	43	-0-		-0-		-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
									7	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	662	-0-		-88		-0-	36	1	457	2	N	-0-					-0-
									169	3									
10	713	N	712	-0-		-1		-0-	35	1	510	2	N	-0-					-0-
									167	3									
11	750	N	690	-0-		-60		-0-	36	1	495	2	N	-0-					-0-
									159	3									
12	704	N	704	-0-		-0-		-0-	33	1	556	2	N	-0-					-0-
									115	3									
01	713	N	706	-0-		-7		-0-	32	1	546	2	N	-0-					-0-
									128	3									
02	667	N	654	-0-		-13		-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
									117	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	113	1	1441	3	Y	17	18	1			26
							19	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	135	1	1790	3	Y	-0-					26
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	144	1	1809	3	Y	22	21	1			27
							24	9									
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	85	1	803	3	Y	14					41
							15	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	82	1	1116	3	Y	26	45	1			22
							29	9									
*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	99	1	1165	3	Y	22	10	1			34
							24	9									

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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	239	2	113	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	252	2	105	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	223	2	91	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	255	2	64	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46	-0-	253	2	73	3	Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	241	2	68	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
							190	3									
10	1023	N	654	-0-	-369	-0-	31	1	440	2	N	-0-					-0-
							183	3									
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	60	1	831	2	N	-0-					-0-
							339	3									
12	651	N	427	-0-	-224	-0-	10	1	333	2	N	-0-					-0-
							84	3									
01	651	N	483	-0-	-168	-0-	1	1	374	2	N	-0-					-0-
							108	3									
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	36	1	1152	2	N	-0-					-0-
							327	3									

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
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	N	3					30
							410	3	3	9							
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	59	1	846	2	N	5					35
							352	3	6	9							
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	981	2	N	3					38
							400	3	3	9							
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	N	7					45
							277	3	8	9							
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	2	1	961	2	N	-0-					45
							278	3									
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	7					52
							264	3	8	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-			20
							135	3							
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-			20
							130	3							
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	-0-			20
							121	3							
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	N	-0-			20
							88	3							
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-			20
							100	3							
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-			20
							95	3							

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	688	2	N	-0-			-0-
							249	3							
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	766	2	N	-0-			-0-
							248	3							
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	54	1	761	2	N	-0-			-0-
							247	3							
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	N	-0-			-0-
							180	3							
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	48	1	849	2	N	-0-			-0-
							199	3							
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	N	-0-			-0-
							182	3							

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-			-0-
							160	3							
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	19	1	278	2	N	-0-			-0-
							116	3							
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	17	1	235	2	N	-0-			-0-
							95	3							
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	11	1	347	2	N	-0-			-0-
							87	3							
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	3	1	1142	2	N	-0-			-0-
							329	3							
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	56	1	1777	2	N	-0-			-0-
							503	3							

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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 #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4365	-0-	-555	-0-	238 1107	1 3	3020	2	N	-0-					11
10	5022	X	4455	-0-	-567	-0-	220 1041	1 3	3194	2	N	-0-					11
11	4560	X	4096	-0-	-464	-0-	215 946	1 3	2935	2	N	-0-					11
12	4712	X	4191	-0-	-521	-0-	198 683	1 3	3310	2	N	-0-					11
01	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	187 755	1 3	3257 1	2 9	N	1					12
02	4234	X	3810	-0-	-424	-0-	170 684	1 3	2956	2	N	-0-					12

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
09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	321 1496	1 3	4082	2	N	-0-	5	1			1
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	293 1384	1 3	4246	2	N	-0-					1
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	283 1249	1 3	3869	2	N	-0-					1
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	241 840	1 3	4067	2	N	-0-					1
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	223 904	1 3	3891	2	N	-0-					1
*02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	200 820	1 3	3537	2	N	-0-					1

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
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	205 947	1 3	2590	2	N	-0-					-0-
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	186 879	1 3	2694	2	N	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	192 848	1 3	2623	2	N	-0-					-0-
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	175 608	1 3	2949	2	N	-0-					-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	153 622	1 3	2674	2	N	-0-					-0-
*02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	150 607	1 3	2625	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3780 X	3513	-0-	-267	-0-	192	1	2431	2	N	-0-					-0-
						890	3									
10	3906 X	3781	-0-	-125	-0-	187	1	2711	2	N	-0-					-0-
						883	3									
11	3690 X	3598	-0-	-92	-0-	189	1	2577	2	N	-0-					-0-
						832	3									
12	3813 X	3594	-0-	-219	-0-	169	1	2838	2	N	-0-					-0-
						587	3									
01	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	159	1	2774	2	N	-0-					-0-
						645	3									
02	3538 X	3457	-0-	-81	-0-	153	1	2683	2	N	-0-					-0-
						621	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

09	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	157	1	2291	2	N	-0-					15
						1076	3									
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	182	1	2593	2	N	1					16
						1077	3	1	9							
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	179	1	2444	2	N	-0-					16
						996	3									
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	89	1	2919	2	N	-0-					16
						737	3									
01	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	7	1	2887	2	N	-0-					16
						835	3									
02	3625 X	3486	-0-	-139	-0-	84	1	2650	2	N	1					17
						751	3	1	9							

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	60	1	590	3	Y	-0-					-0-
*02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	192	1	2421	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

09	9180 X	8652	-0-	-528	-0-	472	1	5987	2	N	-0-	3	1			2
						2193	3									
10	9393 X	9138	-0-	-255	-0-	451	1	6551	2	N	-0-					2
						2136	3									
11	9090 X	8778	-0-	-312	-0-	460	1	6289	2	N	-0-					2
						2029	3									
12	9393 X	9025	-0-	-368	-0-	424	1	7129	2	N	-0-					2
						1472	3									
01	9238 X	8978	-0-	-260	-0-	399	1	6962	2	N	-0-					2
						1617	3									
02	8555 X	7893	-0-	-662	-0-	348	1	6125	2	N	-0-					2
						1420	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							15	3									
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
							10	3									
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
							15	3									
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	87	N	41	-0-	-46	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
							7	3									

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
09	5010	X	4956	-0-	-54	-0-	270	1	3430	2	N	-0-					-0-
							1256	3									
10	5177	X	5086	-0-	-91	-0-	250	1	3646	2	N	-0-					-0-
							1190	3									
11	5010	X	4816	-0-	-194	-0-	253	1	3449	2	N	-0-					-0-
							1114	3									
12	5177	X	3340	-0-	-1837	-0-	156	1	2638	2	N	-0-					-0-
							546	3									
01	5177	X	4851	-0-	-326	-0-	215	1	3761	2	N	-0-					-0-
							875	3									
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	210	1	3714	2	N	-0-					-0-
							861	3									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	481	1	6064	2	N	-0-	22	1			-0-
							2221	3									
10	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	407	1	5908	2	N	-0-					-0-
							1927	3									
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	343	1	4676	2	N	-0-					-0-
							1508	3									
12	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	329	1	5524	2	N	-0-					-0-
							1141	3									
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	299	1	5229	2	N	-0-					-0-
							1215	3									
*02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	257	1	4492	2	N	70	70	1			-0-
							1040	3	77	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
							28	3									
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
							21	3									
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
							15	3									
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							8	3									
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
							9	3									
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
							8	3									

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

09	32804	X	32804	-0-	-0-	-0-	1794	1	22698	2	N	1	65	1			-0-
							8311	3	1	9							
10	33297	X	33297	-0-	-0-	-0-	1644	1	23871	2	N	-0-					-0-
							7782	3									
11	29375	X	29375	-0-	-0-	-0-	1542	1	21046	2	N	-0-					-0-
							6787	3									
12	27906	X	27906	-0-	-0-	-0-	1309	1	22044	2	N	-0-					-0-
							4553	3									
01	28599	X	28599	-0-	-0-	-0-	1272	1	22179	2	N	-0-					-0-
							5148	3									
*02	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	1063	1	18623	2	N	35	35	1			-0-
							4306	3	39	9							

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
							202	3									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	624	2	N	-0-					-0-
							204	3									
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
							182	3									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	N	-0-					-0-
							126	3									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	615	2	N	-0-					-0-
							142	3									
02	696	N	679	-0-	-17	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
							122	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

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
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	N	-0-					-0-
							178	3									
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
							53	3									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-
							50	3									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
							32	3									
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
							36	3									
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
							24	3									

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

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
09	510	N	52	-0-	-458	-0-	2	1	34	2	N	-0-					28
							16	3									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	2					30
							168	3	2	9							
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	4					34
							152	3	4	9							
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	535	2	N	-0-					34
							134	3									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	2	1	594	2	N	-0-					34
							172	3									
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	N	1					35
							160	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	877	2	N	-0-	1	1			-0-
							320	3									
10	1023	N	804	-0-	-219	-0-	39	1	575	2	N	-0-					-0-
							190	3									
11	990	N	646	-0-	-344	-0-	32	1	463	2	N	-0-					-0-
							151	3									
12	1023	N	854	-0-	-169	-0-	40	1	674	2	N	-0-					-0-
							140	3									
01	806	N	609	-0-	-197	-0-	27	1	473	2	N	-0-					-0-
							109	3									
02	638	N	368	-0-	-270	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
							65	3									

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. 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
09	690	N	531	-0-	-159	-0-	30	1	366	2	N	-0-					2
							135	3									
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	28	1	415	2	N	-0-					2
							135	3									
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	1					3
							133	3	1	9							
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	N	-0-					3
							112	3									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	1					4
							148	3	1	9							
*02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	N	1					5
							170	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1110	N	915	-0-	-195	-0-	67	1	848	3	Y	-0-					4
10	1054	N	952	-0-	-102	-0-	61	1	891	3	Y	-0-					4
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	44	1	828	3	Y	-0-					4
12	961	N	665	-0-	-296	-0-	47	1	618	3	Y	-0-					4
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	3	Y	-0-					4
02	841	N	754	-0-	-87	-0-	60	1	694	3	Y	-0-					4

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					1
							26	3									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					1
							40	3									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					1
							27	3									
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					1
							38	3									

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	-0-					-0-
							219	3									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	-0-					-0-
							217	3									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	N	-0-					-0-
							190	3									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	N	-0-					-0-
							105	3									
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	N	-0-					-0-
							131	3									
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	-0-					-0-
							134	3									

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2370	N	1934	-0-	-436	-0-	106	1	1339	2	N	-0-	1	1			-0-
							489	3									
10	2511	N	1119	-0-	-1392	-0-	56	1	801	2	N	-0-					-0-
							262	3									
11	2220	N	1974	-0-	-246	-0-	101	1	1414	2	N	-0-					-0-
							459	3									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	104	1	1748	2	N	-0-					-0-
							359	3									
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	98	1	1710	2	N	-0-					-0-
							397	3									
*02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	89	1	1556	2	N	-0-					-0-
							361	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21 101	1 3	274	2	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15 66	1 3	206	2	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10 50	1 3	149	2	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13 53	1 3	250	2	N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15 61	1 3	260	2	N	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13 53	1 3	227	2	N	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	80 368	1 3	1006	2	N	-0-	1	1			-0-
10	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	74 358	1 3	1096	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1281	-0-	-249	-0-	66 297	1 3	918	2	N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	76 259	1 3	1260	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	64 264	1 3	1140	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	1183	-0-	-64	-0-	52 213	1 3	918	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	1696	2	797	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2395	-0-	-209	-0-	1692	2	703	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	1733	2	706	3	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2490	-0-	-83	-0-	1988	2	502	3	Y	-0-					-0-
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2110	2	610	3	Y	-0-					-0-
*02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	1907	2	540	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
							67	3									
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
							61	3									
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
							32	3									
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	5	1	130	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	232	N	149	-0-	-83	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
							28	3									

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	N	-0-					-0-
							157	3									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	465	2	N	-0-					-0-
							153	3									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	N	-0-					-0-
							141	3									
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
							98	3									
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
							108	3									
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	N	-0-					-0-
							107	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	6949	-0-	-311	-0-	379 1762	1 3	4808	2	N	-0-	3	1			1
10	7502	X	7360	-0-	-142	-0-	363 1721	1 3	5276	2	N	-0-					1
11	7260	X	6941	-0-	-319	-0-	364 1605	1 3	4972	2	N	-0-					1
12	7502	X	6544	-0-	-958	-0-	308 1067	1 3	5169	2	N	-0-					1
01	7502	X	7025	-0-	-477	-0-	311 1268	1 3	5446	2	N	-0-					1
02	6873	X	6482	-0-	-391	-0-	286 1163	1 3	5033	2	N	-0-					1

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

09	16020	X	14879	-0-	-1141	-0-	10128	2	4751	3	Y	-0-					-0-
10	16337	X	14962	-0-	-1375	-0-	10573	2	4389	3	Y	-0-					-0-
11	15390	X	14357	-0-	-1033	-0-	10200	2	4157	3	Y	-0-					-0-
12	15593	X	15044	-0-	-549	-0-	12014	2	3030	3	Y	-0-					-0-
01	15376	X	14816	-0-	-560	-0-	11494	2	3322	3	Y	-0-					-0-
02	14384	X	13540	-0-	-844	-0-	10552	2	2988	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	293 1349	1 3	3683	2	N	-0-	2	1			-0-
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	273 1284	1 3	3944	2	N	-0-					-0-
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	280 1236	1 3	3831	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	256 883	1 3	4279	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5456	-0-	-62	-0-	243 983	1 3	4230	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4995	-0-	-167	-0-	222 897	1 3	3876	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	156 727	1 3	1988	2	N	-0-	1	1			-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	171 811	1 3	2491	2	N	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	173 765	1 3	2370	2	N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	160 559	1 3	2701	2	N	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	149 602	1 3	2591	2	N	-0-					-0-
*02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	136 552	1 3	2388	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
							44	3									

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	130	1	1646	2	Y	-0-	1	1			-0-
							604	3									
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-					-0-
							552	3									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	110	1	1487	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	103	1	1734	2	Y	-0-					-0-
							359	3									
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	97	1	1674	2	Y	-0-					-0-
							389	3									
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	86	1	1521	2	Y	-0-					-0-
							351	3									

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	313	1	3960	2	N	-0-	2	1			-0-
							1450	3									
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	296	1	4306	2	N	-0-					-0-
							1403	3									
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	313	1	4268	2	N	-0-					-0-
							1377	3									
12	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	279	1	4718	2	N	-0-					-0-
							975	3									
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	272	1	4764	2	N	-0-					-0-
							1105	3									
*02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	244	1	4286	2	N	-0-					-0-
							990	3									

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
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	58	1	706	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	625	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	577	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	653	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	Y	-0-					-0-
							150	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	593	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	655	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					-0-
							184	3									

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
							27	3									

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1060	2	Y	-0-	1	1			-0-
							389	3									
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	74	1	1082	2	Y	-0-					-0-
							353	3									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1012	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	68	1	1169	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1177	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
*02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1	1211	2	Y	-0-					-0-
							282	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	294	N	294	-0-		-0-	-0-	17 72	1 3	205	2	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-		-0-	-0-	16 72	1 3	217	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-		-1	-0-	13 55	1 3	171	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	151	-0-		-97	-0-	9 22	1 3	120	2	Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-		-0-	-0-	11 49	1 3	209	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	140	-0-		-92	-0-	8 23	1 3	109	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	40	-0-		-20	-0-	3 8	1 3	29	2	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-		-0-	-0-	7 44	1 3	123	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-		-0-	-0-	7 34	1 3	103	2	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-		-0-	-0-	7 33	1 3	151	2	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-		-0-	-0-	7 35	1 3	135	2	Y	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-		-0-	-0-	6 33	1 3	135	2	Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	203	-0-		-7	-0-	10 52	1 3	141	2	N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-		-5	-0-	10 50	1 3	152	2	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-		-12	-0-	9 46	1 3	143	2	N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-		-14	-0-	9 32	1 3	162	2	N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-		-16	-0-	7 37	1 3	157	2	N	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-		-20	-0-	6 36	1 3	141	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4760	X	4760	-0-		-0-	-0-	260 1206	1 3	3294	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	4723	X	4723	-0-		-0-	-0-	234 1101	1 3	3388	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4189	-0-		-161	-0-	219 968	1 3	3002	2	Y	-0-					-0-
12	4561	X	4561	-0-		-0-	-0-	215 743	1 3	3603	2	Y	-0-					-0-
01	4558	X	4558	-0-		-0-	-0-	202 820	1 3	3536	2	Y	-0-					-0-
*02	4269	X	4269	-0-		-0-	-0-	189 765	1 3	3315	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1424	-0-		-106	-0-	78 361	1 3	985	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	809	-0-		-338	-0-	41 189	1 3	579	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	966	-0-		-324	-0-	51 222	1 3	693	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	842	-0-		-491	-0-	39 139	1 3	664	2	Y	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-		-0-	-0-	40 157	1 3	686	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	909	-0-		-19	-0-	41 162	1 3	706	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	N	2733	-0-		-87	-0-	155 824	1 3	1754	2	N	-0-					-0-
10	2829	N	2829	-0-		-0-	-0-	160 783	1 3	1886	2	N	-0-					-0-
11	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-	158 686	1 3	1684	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2501	-0-		-320	-0-	167 470	1 3	1864	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2525	-0-		-296	-0-	158 530	1 3	1837	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2401	-0-		-35	-0-	144 498	1 3	1759	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-	109 744	1 3	1584	2	N	-0-	1	1			2
10	2372	N	2372	-0-		-0-	-0-	112 663	1 3	1597	2	N	-0-					2
11	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-	113 634	1 3	1557	2	N	-0-					2
12	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-	59 481	1 3	1908	2	N	-0-					2
01	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	5 561	1 3	1940	2	N	-0-					2
*02	2276	N	2276	-0-		-0-	-0-	55 490	1 3	1730 1	2 9	N	1					3

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2684	N	2684	-0-		-0-	-0-	153 808	1 3	1723	2	Y	-0-					-0-
10	2600	N	2600	-0-		-0-	-0-	147 720	1 3	1733	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-	161 700	1 3	1719	2	Y	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-		-0-	-0-	156 440	1 3	1742	2	Y	-0-					-0-
01	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	150 508	1 3	1758	2	Y	-0-					-0-
*02	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	125 436	1 3	1540	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6665	X	6665	-0-		-0-	-0-	364	1	4611	2	N	-0-					-0-
								1690	3									
10	6920	X	6920	-0-		-0-	-0-	341	1	4961	2	N	-0-					-0-
								1618	3									
11	5890	X	5890	-0-		-0-	-0-	309	1	4219	2	N	-0-					-0-
								1362	3									
12	6421	X	6421	-0-		-0-	-0-	300	1	5073	2	N	-0-					-0-
								1048	3									
01	6453	X	6453	-0-		-0-	-0-	287	1	5005	2	N	-0-					-0-
								1161	3									
*02	5907	X	5907	-0-		-0-	-0-	261	1	4585	2	N	-0-					-0-
								1061	3									

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	61	1	785	2	Y	-0-					-0-
								291	3									
10	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	56	1	796	2	Y	-0-					-0-
								255	3									
11	962	N	962	-0-		-0-	-0-	51	1	690	2	Y	-0-					-0-
								221	3									
12	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	47	1	811	2	Y	-0-					-0-
								169	3									
01	962	N	962	-0-		-0-	-0-	44	1	746	2	Y	-0-					-0-
								172	3									
02	899	N	821	-0-		-78	-0-	36	1	637	2	Y	-0-					-0-
								148	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-					-0-
								259	3									
10	1457	N	1195	-0-		-262	-0-	59	1	856	2	N	-0-					-0-
								280	3									
11	1020	N	979	-0-		-41	-0-	53	1	700	2	N	-0-					-0-
								226	3									
12	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	57	1	939	2	N	-0-					-0-
								193	3									
01	1209	N	1133	-0-		-76	-0-	51	1	878	2	N	-0-					-0-
								204	3									
02	957	N	718	-0-		-239	-0-	32	1	557	2	N	-0-					-0-
								129	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6831	-0-		-189	-0-	374	1	4726	2	N	-0-					-0-
								1731	3									
10	7254	X	6956	-0-		-298	-0-	343	1	4986	2	N	-0-					-0-
								1627	3									
11	7020	X	6607	-0-		-413	-0-	345	1	4733	2	N	-0-					-0-
								1529	3									
12	7192	X	6690	-0-		-502	-0-	314	1	5284	2	N	-0-					-0-
								1092	3									
01	7192	X	6671	-0-		-521	-0-	297	1	5173	2	N	-0-					-0-
								1201	3									
02	6612	X	6210	-0-		-402	-0-	274	1	4820	2	N	-0-					-0-
								1116	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

09	7860	X	7173	-0-	-687	-0-	408	1	4605	2	Y	-0-					-0-
							2160	3									
10	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	400	1	4732	2	Y	-0-					-0-
							1963	3									
11	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	415	1	4445	2	Y	-0-					-0-
							1810	3									
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	442	1	4933	2	Y	-0-					-0-
							1244	3									
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	436	1	5068	2	Y	-0-					-0-
							1464	3									
*02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	383	1	4713	2	Y	-0-					-0-
							1334	3									

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

09	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	65	1	943	2	N	-0-	1	1			2
							443	3									
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	77	1	1101	2	N	-0-					2
							457	3									
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	N	-0-					2
							429	3									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	38	1	1226	2	N	-0-					2
							309	3									
01	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	3	1	1241	2	N	-0-					2
							358	3									
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	2	N	-0-					2
							330	3									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

09	150	N	126	-0-	-24	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
							21	3									
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
							45	3									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	719	2	N	-0-					-0-
							165	3									
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	N	-0-					-0-
							369	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					1
							8	3									
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	3	N	-0-					1
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					1
							7	3									

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	242	1	2735	2	Y	-0-					-0-
							1285	3									
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	230	1	2719	2	Y	11	5	1			6
							1128	3	12	9							
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	249	1	2677	2	Y	-0-					6
							1091	3									
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	264	1	2946	2	Y	-0-	6	1			-0-
							743	3									
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	250	1	2916	2	Y	-0-					-0-
							843	3									
*02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	224	1	2760	2	Y	6					6
							782	3	7	9							

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
09	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	64	1	727	2	N	-0-					-0-
							341	3									
10	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	69	1	820	2	N	-0-					-0-
							341	3									
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	70	1	751	2	N	-0-					-0-
							307	3									
12	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	71	1	800	2	N	-0-					-0-
							202	3									
01	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	67	1	783	2	N	-0-					-0-
							226	3									
02	1102	N	1046	-0-	-56	-0-	62	1	767	2	N	-0-					-0-
							217	3									

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3674	-0-	-16	-0-	201	1	2542	2	Y	-0-	1	1			-0-
							931	3									
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	181	1	2613	2	Y	-0-					-0-
							851	3									
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	189	1	2561	2	Y	-0-					-0-
							824	3									
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	180	1	3007	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
01	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	161	1	2832	2	Y	-0-					-0-
							659	3									
02	3538	X	3365	-0-	-173	-0-	150	1	2614	2	Y	-0-					-0-
							601	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	106	1	1357	2	N	-0-					-0-
								498	3									
10	2170	N	2050	-0-		-120	-0-	101	1	1470	2	N	-0-					-0-
								479	3									
11	2070	N	1944	-0-		-126	-0-	101	1	1393	2	N	-0-					-0-
								450	3									
12	2015	N	2014	-0-		-1	-0-	95	1	1590	2	N	-0-					-0-
								329	3									
01	2046	N	2013	-0-		-33	-0-	90	1	1561	2	N	-0-					-0-
								362	3									
02	1885	N	1869	-0-		-16	-0-	83	1	1449	2	N	-0-					-0-
								337	3									

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-	105	1	1312	2	Y	-0-					-0-
								480	3									
10	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	95	1	1381	2	Y	-0-					-0-
								448	3									
11	1860	N	1702	-0-		-158	-0-	88	1	1218	2	Y	-0-					-0-
								396	3									
12	1922	N	1386	-0-		-536	-0-	65	1	1096	2	Y	-0-					-0-
								225	3									
01	1922	N	1292	-0-		-630	-0-	57	1	1001	2	Y	-0-					-0-
								234	3									
02	1653	N	1305	-0-		-348	-0-	58	1	1014	2	Y	-0-					-0-
								233	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5110	-0-		-140	-0-	280	1	3535	2	N	-0-	2	1			-0-
								1295	3									
10	5425	X	5326	-0-		-99	-0-	262	1	3818	2	N	-0-					-0-
								1246	3									
11	5250	X	5012	-0-		-238	-0-	262	1	3592	2	N	-0-					-0-
								1158	3									
12	5425	X	5218	-0-		-207	-0-	244	1	4121	2	N	-0-					-0-
								853	3									
01	5425	X	5162	-0-		-263	-0-	228	1	4003	2	N	-0-					-0-
								931	3									
02	4988	X	4755	-0-		-233	-0-	211	1	3690	2	N	-0-					-0-
								854	3									

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	58	1	745	2	Y	-0-					-0-
								273	3									
10	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	60	1	899	2	Y	-0-					-0-
								293	3									
11	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	85	1	1145	2	Y	-0-					-0-
								370	3									
12	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-	83	1	1412	2	Y	-0-					-0-
								294	3									
01	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	74	1	1268	2	Y	-0-					-0-
								295	3									
*02	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	68	1	1213	2	Y	-0-					-0-
								282	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	94	1	1061	2	N	-0-					-0-
							498	3									
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	101	1	1192	2	N	-0-					-0-
							495	3									
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	612	2	N	-0-					-0-
							249	3									
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	103	1	1150	2	N	-0-					-0-
							290	3									
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	66	1	760	2	N	-0-					-0-
							219	3									
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	70	1	864	2	N	-0-					-0-
							245	3									

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	238	1	2681	2	Y	-0-					-0-
							1258	3									
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	254	1	3004	2	Y	-0-					-0-
							1247	3									
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	254	1	2723	2	Y	-0-					-0-
							1110	3									
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	240	1	2681	2	Y	-0-					-0-
							676	3									
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	266	1	3104	2	Y	-0-					-0-
							898	3									
*02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	240	1	2958	2	Y	-0-					-0-
							837	3									

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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	79	1	990	2	Y	-0-					-0-
							361	3									
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	966	2	Y	-0-					-0-
							310	3									
11	3000	N	3816	-0-	816	816	200	1	2735	2	Y	-0-					-0-
							881	3									
12	3100	N	2828	-0-	-272	544	132	1	2235	2	Y	-0-					-0-
							461	3									
01	2971	N	2427	-0-	-544	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-					-0-
							435	3									
*02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	113	1	2004	2	Y	-0-					-0-
							463	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3480	X	3471	-0-	-9	-0-	198	1	2227	2	Y	-0-					-0-
							1046	3									
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	213	1	2517	2	Y	-0-					-0-
							1045	3									
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	171	1	1840	2	Y	-0-					-0-
							750	3									
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	229	1	2556	2	Y	-0-					-0-
							645	3									
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	224	1	2616	2	Y	-0-					-0-
							757	3									
*02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	216	1	2654	2	Y	-0-					-0-
							751	3									

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	51	1	747	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
11	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	57	1	745	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
01	1054	N	859	-0-	-195	-0-	37	1	666	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
02	1015	N	502	-0-	-513	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
							86	3									

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
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
10	279	N	121	-0-	-158	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
11	180	N	83	-0-	-97	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
							64	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	224	1	2830	2	N	-0-					-0-
							1035	3									
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	217	1	3151	2	N	-0-					-0-
							1027	3									
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	214	1	2937	2	N	-0-					-0-
							950	3									
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	199	1	3321	2	N	-0-					-0-
							685	3									
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	186	1	3250	2	N	-0-					-0-
							753	3									
02	3915	X	3909	-0-	-6	-0-	173	1	3033	2	N	-0-					-0-
							703	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
02	232	N	89	-0-	-143	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

09	780	N	743	-0-	-37	-0-	43	1	477	2	N	-0-					-0-
							223	3									
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	43	1	511	2	N	-0-					-0-
							213	3									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	545	2	N	-0-					-0-
							222	3									
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	48	1	533	2	N	-0-					-0-
							134	3									
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	44	1	508	2	N	-0-					-0-
							147	3									
02	783	N	662	-0-	-121	-0-	39	1	485	2	N	-0-					-0-
							138	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	330	1	3721	2	Y	-0-					-0-
							1747	3									
10	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	327	1	3868	2	Y	167	79	1			88
							1606	3	184	9							
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	366	1	3931	2	Y	-0-					88
							1603	3									
12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	362	1	4040	2	Y	-0-	88	1			-0-
							1018	3									
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	345	1	4017	2	Y	-0-					-0-
							1161	3									
*02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	303	1	3733	2	Y	83					83
							1057	3	91	9							

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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
10	465	N	291	-0-	-174	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
							63	3									

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
09	1080	N	967	-0-	-113	-0-	53	1	668	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
02	609	N	518	-0-	-91	-0-	22	1	402	2	Y	-0-					-0-
							94	3									

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	111	1	1403	2	N	-0-					-0-
							513	3									
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	N	-0-					-0-
							446	3									
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	77	1	1066	2	N	-0-					-0-
							343	3									
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	76	1	1261	2	N	-0-					-0-
							259	3									
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	N	-0-					-0-
							255	3									
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	950	2	N	-0-					-0-
							222	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	450	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	391	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	721	2	Y	-0-					-0-
							204	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	80	1	1175	2	N	-0-	1	1			-0-
							552	3									
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	87	1	1234	2	N	-0-					-0-
							512	3									
11	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	90	1	1224	2	N	-0-					-0-
							499	3									
12	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	44	1	1416	2	N	-0-					-0-
							357	3									
01	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	4	1	1376	2	N	-0-					-0-
							397	3									
02	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	40	1	1280	2	N	-0-					-0-
							363	3									

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	2	Y	-0-					-0-
							548	3									
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	90	1	1289	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	91	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							505	3									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	45	1	1452	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	3	1	1283	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	43	1	1350	2	Y	-0-					-0-
							381	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

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
09	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	113	1	1279	2	Y	-0-					-0-
							601	3									
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	123	1	1456	2	Y	-0-					-0-
							604	3									
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	125	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							545	3									
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	130	1	1465	2	Y	-0-					-0-
							370	3									
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	127	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	123	1	1511	2	Y	-0-					-0-
							429	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
02	435	N	342	-0-	-93	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
							63	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4350	X	3400	-0-	-950	-0-	152	1	2211	2	Y	-0-					-0-
							1037	3									
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	194	1	2764	2	Y	82	39	1			43
							1146	3	90	9							
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	231	1	3157	2	Y	-0-					43
							1285	3									
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	105	1	3397	2	Y	-0-	43	1			-0-
							856	3									
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	8	1	2990	2	Y	-0-					-0-
							863	3									
*02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	92	1	2917	2	Y	41					41
							827	3	45	9							

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
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-	1	1			-0-
							8	3									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
							264	3									
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	14	-0-	-327	-0-	11	2	3	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	N	-0-					-0-
							344	3									
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	802	2	N	-0-					-0-
							333	3									
11	930	N	833	-0-	-97	-0-	52	1	555	2	N	-0-					-0-
							226	3									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	74	1	827	2	N	-0-					-0-
							208	3									
01	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	66	1	761	2	N	-0-					-0-
							219	3									
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	55	1	682	2	N	-0-					-0-
							194	3									

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	819	-0-	-231	-0-	47	1	525	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
10	1085	X	878	-0-	-207	-0-	50	1	585	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
11	1050	X	957	-0-	-93	-0-	59	1	638	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
12	961	X	845	-0-	-116	-0-	56	1	630	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
01	868	X	797	-0-	-71	-0-	49	1	580	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
02	928	X	709	-0-	-219	-0-	42	1	520	2	Y	-0-					-0-
							147	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
							34	3									

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							35	3									
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
							30	3									
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
							15	3									
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	38	2	11	3	N	-0-					-0-
02	87	N	26	-0-	-61	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
							5	3									

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

09	8460	X	8059	-0-	-401	-0-	441	1	5576	2	N	-0-	3	1			2
							2042	3									
10	8835	X	8401	-0-	-434	-0-	416	1	6022	2	N	-0-					2
							1963	3									
11	8550	X	7929	-0-	-621	-0-	416	1	5681	2	N	-0-					2
							1832	3									
12	8835	X	8078	-0-	-757	-0-	380	1	6380	2	N	-0-					2
							1318	3									
01	8804	X	8194	-0-	-610	-0-	365	1	6355	2	N	-0-					2
							1474	3									
02	7859	X	7583	-0-	-276	-0-	334	1	5885	2	N	-0-					2
							1364	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-		-0-	-0-	13 85	1 3	181	2	N	-0-					2
10	310	N	269	-0-		-41	-0-	13 75	1 3	181	2	N	-0-					2
11	300	N	251	-0-		-49	-0-	12 69	1 3	170	2	N	-0-					2
12	342	N	342	-0-		-0-	-0-	8 67	1 3	267	2	N	-0-					2
01	279	N	268	-0-		-11	-0-	1 59	1 3	208	2	N	-0-					2
*02	255	N	255	-0-		-0-	-0-	6 55	1 3	194	2	N	-0-					2

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	931	N	931	-0-		-0-	-0-	51 237	1 3	643	2	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-		-0-	-0-	47 219	1 3	674	2	Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-		-0-	-0-	44 196	1 3	607	2	Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-		-0-	-0-	44 148	1 3	725	2	Y	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-		-0-	-0-	41 164	1 3	708	2	Y	-0-					-0-
*02	841	N	841	-0-		-0-	-0-	37 151	1 3	653	2	Y	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	70 314	1 3	861	2	N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	60 293	1 3	894	2	N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	59 261	1 3	807	2	N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	56 191	1 3	932	2	N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	53 216	1 3	932	2	N	-0-					-0-
*02	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	47 188	1 3	819	2	N	-0-					-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	733	-0-		-17	-0-	40 187	1 3	506	2	N	-0-					-0-
10	775	N	768	-0-		-7	-0-	38 179	1 3	551	2	N	-0-					-0-
11	750	N	684	-0-		-66	-0-	35 159	1 3	490	2	N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-		-0-	-0-	36 127	1 3	618	2	N	-0-					-0-
01	775	N	707	-0-		-68	-0-	32 128	1 3	547	2	N	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-		-0-	-0-	32 129	1 3	552	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

09	5520	X	5360	-0-	-160	-0-	294	1	3708	2	N	-0-					-0-
							1358	3									
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	368	1	5329	2	N	-0-					-0-
							1737	3									
11	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	370	1	5033	2	N	-0-					-0-
							1622	3									
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	341	1	5734	2	N	-0-					-0-
							1185	3									
01	7440	X	6819	-0-	-621	-0-	303	1	5289	2	N	-0-					-0-
							1227	3									
02	6960	X	6336	-0-	-624	-0-	280	1	4918	2	N	-0-					-0-
							1138	3									

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

09	780	N	716	-0-	-64	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
10	868	X	671	-0-	-197	-0-	31	1	452	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
11	840	X	662	-0-	-178	-0-	32	1	447	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
12	868	X	686	-0-	-182	-0-	17	1	535	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
01	744	X	572	-0-	-172	-0-	1	1	443	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
02	696	X	207	-0-	-489	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
01	1023	N	881	-0-	-142	-0-	39	1	684	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
02	986	N	731	-0-	-255	-0-	33	1	568	2	Y	-0-					-0-
							130	3									

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
09	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	185	1	2354	2	N	-0-					-0-
							863	3									
10	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	169	1	2465	2	N	-0-					-0-
							804	3									
11	3420	X	3280	-0-	-140	-0-	172	1	2350	2	N	-0-					-0-
							758	3									
12	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	158	1	2665	2	N	-0-					-0-
							551	3									
01	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	199	1	3487	2	N	-0-					-0-
							810	3									
*02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	174	1	3062	2	N	-0-					-0-
							710	3									

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
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	1	1			2
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	31	X	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	104	1	1526	2	N	-0-	1	1			-0-
							716	3									
10	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	56	1	806	2	N	-0-					-0-
							334	3									
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	123	1	1689	2	N	-0-					-0-
							689	3									
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	51	1	1647	2	N	-0-					-0-
							415	3									
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	4	1	1460	2	N	-0-					-0-
							421	3									
*02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	48	1	1508	2	N	-0-					-0-
							426	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3148	X	3148	-0-		-0-	-0-	140 961	1 3	2047	2	N	-0-	1	1			-0-
10	3286	X	3163	-0-		-123	-0-	149 885	1 3	2129	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3083	-0-		-97	-0-	152 848	1 3	2083	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3196	-0-		-90	-0-	77 628	1 3	2491	2	N	-0-					-0-
01	3292	X	3292	-0-		-0-	-0-	7 737	1 3	2548	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	3045	-0-		-0-	-0-	73 656	1 3	2316	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	99 683	1 3	1455 6	2 9	N	5					40
10	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	98 582	1 3	1402 8	2 9	N	7	25	1			22
11	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	101 566	1 3	1389	2	N	-0-					22
12	2160	N	2160	-0-		-0-	-0-	52 424	1 3	1681 3	2 9	N	3					25
01	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	4 479	1 3	1655 6	2 9	N	5					30
*02	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	47 422	1 3	1492 4	2 9	N	4					34

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	3086	-0-		-124	-0-	169 782	1 3	2135	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3161	-0-		-156	-0-	157 739	1 3	2265	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2828	-0-		-382	-0-	150 652	1 3	2026	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2771	-0-		-546	-0-	131 450	1 3	2190	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2848	-0-		-469	-0-	127 514	1 3	2207	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2570	-0-		-417	-0-	115 459	1 3	1996	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2887	-0-		-113	-0-	157 733	1 3	1997	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3027	-0-		-135	-0-	150 708	1 3	2169	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2865	-0-		-195	-0-	150 664	1 3	2051	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2971	-0-		-191	-0-	139 486	1 3	2346	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2951	-0-		-149	-0-	132 531	1 3	2288	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2762	-0-		-80	-0-	123 494	1 3	2145	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
02	174	N	28	-0-	-146	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	27	1	367	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	27	1	426	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					-0-
							99	3									

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1731	-0-	-1089	-0-	77	1	1126	2	Y	-0-					-0-
							528	3									
10	3565	X	1966	-0-	-1599	-0-	93	1	1323	2	Y	-0-					-0-
							550	3									
11	2970	X	1463	-0-	-1507	-0-	72	1	988	2	Y	-0-					-0-
							403	3									
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	62	1	1992	2	Y	-0-					-0-
							502	3									
01	1953	X	1487	-0-	-466	-0-	3	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							333	3									
02	1827	X	1654	-0-	-173	-0-	40	1	1258	2	Y	-0-					-0-
							356	3									

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
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	32	1	406	2	N	-0-					-0-
							148	3									
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	29	1	449	2	N	-0-					-0-
							148	3									
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	33	1	450	2	N	-0-					-0-
							146	3									
12	620	N	479	-0-	-141	-0-	23	1	377	2	N	-0-					-0-
							79	3									
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	26	1	453	2	N	-0-					-0-
							107	3									
02	609	N	510	-0-	-99	-0-	21	1	396	2	N	-0-					-0-
							93	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
02	145	N	80	-0-	-65	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
09	1980	N	1574	-0-	-406	-0-	87	1	1090	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	74	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							345	3									
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1215	2	Y	-0-					-0-
							390	3									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	89	1	1491	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	86	1	1495	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1400	2	Y	-0-					-0-
							321	3									

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
09	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	164	1	2082	2	N	-0-					-0-
							763	3									
10	3379	X	3131	-0-	-248	-0-	154	1	2245	2	N	-0-					-0-
							732	3									
11	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	158	1	2151	2	N	-0-					-0-
							694	3									
12	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	145	1	2414	2	N	-0-					-0-
							498	3									
01	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	137	1	2376	2	N	-0-					-0-
							552	3									
02	2929	X	2548	-0-	-381	-0-	113	1	1977	2	N	-0-					-0-
							458	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

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
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	46	1	491	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	46	1	526	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
02	725	N	677	-0-	-48	-0-	40	1	496	2	Y	-0-					-0-
							141	3									

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

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
09	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	106	1	1348	2	N	-0-					-0-
							495	3									
10	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	103	1	1504	2	N	-0-					-0-
							491	3									
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	102	1	1424	2	N	-0-					-0-
							461	3									
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	98	1	1628	2	N	-0-					-0-
							336	3									
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	N	-0-					-0-
							414	3									
*02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	102	1	1787	2	N	-0-					-0-
							413	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
11	1020	N	306	-0-	-714	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
01	341	N	166	-0-	-175	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
02	290	N	74	-0-	-216	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

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
09	960	N	904	-0-	-56	-0-	40	1	588	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	21	1	688	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	705	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	20	1	630	2	Y	-0-					-0-
							179	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	73	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							502	3									
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	Y	-0-					-0-
							612	3									
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	92	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	49	1	1600	2	Y	-0-					-0-
							403	3									
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	2	1	940	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
*02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							343	3									

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	207	1	2621	2	N	-0-					-0-
							961	3									
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	172	1	2505	2	N	-0-					-0-
							818	3									
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	167	1	2274	2	N	-0-					-0-
							733	3									
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	144	1	2407	2	N	-0-					-0-
							494	3									
01	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	127	1	2214	2	N	-0-					-0-
							514	3									
02	2726	X	2579	-0-	-147	-0-	115	1	2001	2	N	-0-					-0-
							463	3									

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
							20	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	721	2	Y	-0-						1
							338	3										
10	1395	N	931	-0-	-464	-0-	44	1	626	2	Y	-0-	1	1				-0-
							261	3										
11	1380	N	805	-0-	-575	-0-	40	1	543	2	Y	-0-						-0-
							222	3										
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	37	1	1191	2	Y	-0-						-0-
							300	3										
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	2	Y	-0-						-0-
							482	3										
*02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	56	1	1748	2	Y	-0-						-0-
							494	3										

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	-0-						-0-
							257	3										
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	771	2	Y	-0-						-0-
							249	3										
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	745	2	Y	-0-						-0-
							239	3										
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	Y	-0-						-0-
							172	3										
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	794	2	Y	-0-						-0-
							184	3										
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	Y	-0-						-0-
							164	3										

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	142	1	1609	2	N	-0-						-0-
							756	3										
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	143	1	1694	2	N	-0-						-0-
							704	3										
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	143	1	1527	2	N	-0-						-0-
							622	3										
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	152	1	1701	2	N	-0-						-0-
							429	3										
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	151	1	1761	2	N	-0-						-0-
							509	3										
*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	127	1	1557	2	N	-0-						-0-
							441	3										

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	558	1	996	3	N	-0-					25
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	560	1	973	3	N	-0-					25
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	553	1	902	3	N	-0-					25
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	550	1	883	3	N	-0-					25
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	558	1	1052	3	N	35					60
							39	9									
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	556	1	1109	3	N	-0-					60

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	554	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
02	435	N	138	-0-	-297	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

09	6720	X	6129	-0-	-591	-0-	335	1	4240	2	N	-0-					-0-
							1554	3									
10	6727	X	6582	-0-	-145	-0-	325	1	4718	2	N	-0-					-0-
							1539	3									
11	6450	X	6190	-0-	-260	-0-	325	1	4435	2	N	-0-					-0-
							1430	3									
12	6665	X	5535	-0-	-1130	-0-	258	1	4373	2	N	-0-					-0-
							904	3									
01	6665	X	6132	-0-	-533	-0-	272	1	4756	2	N	-0-					-0-
							1104	3									
02	6148	X	5692	-0-	-456	-0-	251	1	4417	2	N	-0-					-0-
							1024	3									

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10490 - 10938

09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-					-0-
							205	3									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	403	2	N	-0-					-0-
							167	3									
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	43	1	461	2	N	-0-					-0-
							188	3									
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	748	2	N	-0-					-0-
							188	3									
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	31	1	363	2	N	-0-					-0-
							105	3									
02	667	N	604	-0-	-63	-0-	36	1	443	2	N	-0-					-0-
							125	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1566	-0-		-114	-0-	85	1	1083	2	N	-0-					-0-
								398	3									
10	1736	N	1580	-0-		-156	-0-	78	1	1133	2	N	-0-					-0-
								369	3									
11	1650	N	1341	-0-		-309	-0-	71	1	962	2	N	-0-					-0-
								308	3									
12	1612	N	1194	-0-		-418	-0-	57	1	944	2	N	-0-					-0-
								193	3									
01	1581	N	1421	-0-		-160	-0-	64	1	1103	2	N	-0-					-0-
								254	3									
02	1305	N	1271	-0-		-34	-0-	55	1	987	2	N	-0-					-0-
								229	3									

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2411	N	2411	-0-		-0-	-0-	132	1	1667	2	N	-0-					-0-
								612	3									
10	2604	N	2466	-0-		-138	-0-	122	1	1767	2	N	-0-					-0-
								577	3									
11	2520	N	2388	-0-		-132	-0-	125	1	1711	2	N	-0-					-0-
								552	3									
12	2480	N	2398	-0-		-82	-0-	113	1	1895	2	N	-0-					-0-
								390	3									
01	2480	N	2435	-0-		-45	-0-	109	1	1889	2	N	-0-					-0-
								437	3									
02	2320	N	2237	-0-		-83	-0-	100	1	1736	2	N	-0-					-0-
								401	3									

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	79	1	1154	2	N	-0-	1	1			-0-
								543	3									
10	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	65	1	935	2	N	-0-					-0-
								388	3									
11	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	63	1	867	2	N	-0-					-0-
								353	3									
12	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	42	1	1394	2	N	-0-					-0-
								352	3									
01	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	4	1	1680	2	N	-0-					-0-
								486	3									
*02	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	44	1	1380	2	N	-0-					-0-
								391	3									

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	166	-0-		-74	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
10	248	N	180	-0-		-68	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
								50	3									
11	210	N	113	-0-		-97	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
12	186	N	185	-0-		-1	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
								37	3									
01	198	N	198	-0-		-0-	-0-	153	2	45	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	41	-0-		-75	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
								9	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
10	155	X	144	-0-	-11	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
11	90	X	87	-0-	-3	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
12	93	X	76	-0-	-17	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
*02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

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
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	Y	-0-					-0-
							364	3									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	878	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	2	1	685	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
02	870	N	597	-0-	-273	-0-	14	1	454	2	Y	-0-					-0-
							129	3									

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	731	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	691	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	17	1	547	2	Y	-0-					-0-
							155	3									

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7560	X	6958	-0-	-602	-0-	380	1	4814	2	N	-0-					-0-
							1764	3									
10	7812	X	7458	-0-	-354	-0-	369	1	5347	2	N	-0-					-0-
							1742	3									
11	7560	X	7138	-0-	-422	-0-	373	1	5115	2	N	-0-					-0-
							1650	3									
12	7750	X	7291	-0-	-459	-0-	342	1	5760	2	N	-0-					-0-
							1189	3									
01	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	315	1	5485	2	N	-0-					-0-
							1275	3									
02	6989	X	6589	-0-	-400	-0-	292	1	5116	2	N	-0-					-0-
							1181	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2250	N	1970	-0-	-280	-0-	88	1	1281	2	N	-0-	1	1			-0-
							601	3									
10	2232	N	1669	-0-	-563	-0-	79	1	1124	2	N	-0-					-0-
							466	3									
11	2070	N	1696	-0-	-374	-0-	84	1	1145	2	N	-0-					-0-
							467	3									
12	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	42	1	1363	2	N	-0-					-0-
							344	3									
01	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	3	1	1237	2	N	-0-					-0-
							358	3									
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	43	1	1368	2	N	-0-					-0-
							388	3									

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
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	98	1	1237	2	N	-0-					-0-
							453	3									
10	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	93	1	1374	2	N	-0-					-0-
							450	3									
11	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	97	1	1311	2	N	-0-					-0-
							422	3									
12	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	86	1	1449	2	N	-0-					-0-
							301	3									
01	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	80	1	1392	2	N	-0-					-0-
							325	3									
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	81	1	1426	2	N	-0-					-0-
							330	3									

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	106	1	1364	2	N	-0-					-0-
							501	3									
10	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	101	1	1469	2	N	-0-					-0-
							479	3									
11	2010	N	1629	-0-	-381	-0-	86	1	1167	2	N	-0-					-0-
							376	3									
12	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	91	1	1516	2	N	-0-					-0-
							312	3									
01	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	83	1	1470	2	N	-0-					-0-
							343	3									
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	N	-0-					-0-
							319	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	104435	X	19855	-0-	-84580	-0-	883	1	12883	2	N	37					151
							6048	3	41	9							
10	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	822	1	11728	2	N	20					171
							4870	3	22	9							
*11	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	730	1	10021	2	N	19					190
							4085	3	21	9							
*12	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	316	1	10282	2	N	-0-					190
							2594	3									
*01	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	24	1	9407	2	N	-0-					190
							2718	3									
*02	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	246	1	7803	2	N	-0-	167	1			23
							2209	3									

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
09	1080	N	786	-0-	-294	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
10	1240	N	899	-0-	-341	-0-	42	1	605	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
11	1200	N	723	-0-	-477	-0-	35	1	489	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	23	1	724	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	2	1	620	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	574	2	Y	-0-					-0-
							163	3									

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
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	27	1	385	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
11	630	N	470	-0-	-160	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	11	1	372	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
01	558	N	487	-0-	-71	-0-	1	1	377	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
*02	2900	N	12423	-0-	9523	9523	298	1	9451	2	Y	-0-					-0-
							2674	3									

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	737	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	23	1	765	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	2	1	664	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	-0-					-0-
							156	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11 58	1 3	153	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10 51	1 3	156	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	5 35	1 3	106	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	7 31	1 3	141	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	7 23	1 3	101	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	8 22	1 3	106	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12831	X	1803	-0-	-11028	-0-	80 551	1 3	1172	2	N	-0-					-0-
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	64 376	1 3	905	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	1067	-0-	-4243	-0-	52 294	1 3	721	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	754	-0-	-4733	-0-	18 148	1 3	588	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	821	-0-	-2713	-0-	2 183	1 3	636	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	673	-0-	-1067	-0-	16 145	1 3	512	2	N	-0-					-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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5 13	1 3	37	2	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7 29	1 3	87	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	2 7	1 3	12	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	2 6	1 3	24	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28 111	1 3	481	2	Y	-0-					-0-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31 141	1 3	591	2	Y	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6 39	1 3	84	2	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 27	1 3	65	2	N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	3 17	1 3	42	2	N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	2 13	1 3	55	2	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	98	2	29	3	N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1 14	1 3	46	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	421	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	28	1	337	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	33	1	403	2	Y	-0-					-0-
							114	3									

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
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	57	1	844	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	992	2	Y	-0-					-0-
							413	3									
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	73	1	1006	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	36	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
01	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	3	1	1021	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
02	1450	N	1090	-0-	-360	-0-	26	1	829	2	Y	-0-					-0-
							235	3									

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							9	3									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
							60	3									
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	234	2	N	-0-					-0-
							67	3									
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	-0-					-0-
							67	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	65	1	827	2	N	-0-					-0-
							302	3									
10	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	57	1	809	2	N	-0-					-0-
							262	3									
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	N	-0-					-0-
							298	3									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	N	-0-					-0-
							197	3									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-					-0-
							216	3									
*02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	N	-0-					-0-
							214	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	149	2	44	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
							65	3									
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
							75	3									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
							64	3									
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
							14	3									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
							42	3									
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							15	3									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1351	2	N	-0-					-0-
							496	3									
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	91	1	1303	2	N	-0-					-0-
							424	3									
11	1650	N	1226	-0-	-424	-0-	65	1	879	2	N	-0-					-0-
							282	3									
12	2015	N	169	-0-	-1846	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
							27	3									
01	1829	N	1210	-0-	-619	-0-	53	1	939	2	N	-0-					-0-
							218	3									
02	1189	N	895	-0-	-294	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-
							162	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3240	X	2950	-0-	-290	-0-	162	1	2041	2	N	-0-					-0-
							747	3									
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	176	1	2567	2	N	-0-					-0-
							835	3									
11	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	170	1	2314	2	N	-0-					-0-
							746	3									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	160	1	2688	2	N	-0-					-0-
							555	3									
01	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	145	1	2546	2	N	-0-					-0-
							590	3									
02	3132	X	3002	-0-	-130	-0-	132	1	2330	2	N	-0-					-0-
							540	3									

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	63	2	20	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

09	1080	N	633	-0-	-447	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	43	1	513	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	535	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	991	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	Y	-0-					-0-
							184	3									

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

09	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	73	2	21	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	8220	X	7629	-0-	-591	-0-	417	1	5279	2	N	-0-					-0-
							1933	3									
10	8432	X	8103	-0-	-329	-0-	400	1	5808	2	N	-0-					-0-
							1895	3									
11	8160	X	7649	-0-	-511	-0-	401	1	5479	2	N	-0-					-0-
							1769	3									
12	8370	X	7964	-0-	-406	-0-	374	1	6291	2	N	-0-					-0-
							1299	3									
01	8153	X	7735	-0-	-418	-0-	343	1	6000	2	N	-0-					-0-
							1392	3									
02	7569	X	7514	-0-	-55	-0-	333	1	5831	2	N	-0-					-0-
							1350	3									

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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
							66	3									
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
							39	3									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					-0-
							53	3									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
							112	3									
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-
							102	3									
12	372	N	9	-0-	-363	-0-	7	2	2	3	N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	391	2	N	-0-					-0-
							113	3									
02	348	N	297	-0-	-51	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-
							64	3									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2070	N	1826	-0-	-244	-0-	103	1	1172	2	N	-0-					-0-
							551	3									
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	125	1	1475	2	N	-0-					-0-
							611	3									
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	129	1	1380	2	N	-0-					-0-
							562	3									
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	130	1	1453	2	N	-0-					-0-
							366	3									
01	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	120	1	1408	2	N	-0-					-0-
							408	3									
02	2001	N	1820	-0-	-181	-0-	109	1	1334	2	N	-0-					-0-
							377	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2130 N	2050	-0-	-80	-0-	112	1	1417	2	N	-0-					-0-
						521	3									
10	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	106	1	1550	2	N	-0-					-0-
						506	3									
11	2130 N	2050	-0-	-80	-0-	108	1	1467	2	N	-0-					-0-
						475	3									
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	99	1	1664	2	N	-0-					-0-
						346	3									
01	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	92	1	1619	2	N	-0-					-0-
						375	3									
02	1972 N	1901	-0-	-71	-0-	84	1	1475	2	N	-0-					-0-
						342	3									

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	2	N	-0-					-0-
						434	3									
10	1984 N	1518	-0-	-466	-0-	73	1	1088	2	N	-0-					-0-
						357	3									
11	1860 N	1586	-0-	-274	-0-	83	1	1137	2	N	-0-					-0-
						366	3									
12	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	78	1	1297	2	N	-0-					-0-
						267	3									
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	N	-0-					-0-
						323	3									
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	2	N	-0-					-0-
						284	3									

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

09	1920 N	1329	-0-	-591	-0-	59	1	864	2	Y	-0-					-0-
						406	3									
10	1953 N	1697	-0-	-256	-0-	81	1	1143	2	Y	-0-					-0-
						473	3									
11	1920 N	1467	-0-	-453	-0-	72	1	991	2	Y	-0-					-0-
						404	3									
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	45	1	1497	2	Y	-0-					-0-
						378	3									
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	4	1	1502	2	Y	-0-					-0-
						434	3									
*02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	35	1	1097	2	Y	-0-					-0-
						310	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	609	-0-	-261	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					8
							186	3									
10	837	N	625	-0-	-212	-0-	29	1	421	2	Y	-0-	8	1			-0-
							175	3									
11	780	N	540	-0-	-240	-0-	27	1	365	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
01	620	N	187	-0-	-433	-0-	145	2	42	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	286	-0-	-236	-0-	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
							62	3									

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	149	1	1881	2	N	-0-					-0-
							689	3									
10	2945	N	2762	-0-	-183	-0-	136	1	1981	2	N	-0-					-0-
							645	3									
11	2820	N	2699	-0-	-121	-0-	140	1	1934	2	N	-0-					-0-
							625	3									
12	2821	N	2610	-0-	-211	-0-	122	1	2061	2	N	-0-					-0-
							427	3									
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	126	1	2197	2	N	-0-					-0-
							510	3									
02	2610	N	2575	-0-	-35	-0-	115	1	2000	2	N	-0-					-0-
							460	3									

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	66	1	832	2	N	-0-					-0-
							303	3									
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	61	1	903	2	N	-0-					-0-
							295	3									
11	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	62	1	846	2	N	-0-					-0-
							271	3									
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	59	1	966	2	N	-0-					-0-
							199	3									
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	52	1	945	2	N	-0-					-0-
							221	3									
02	1131	N	1118	-0-	-13	-0-	49	1	868	2	N	-0-					-0-
							201	3									

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

09	5880	X	5364	-0-	-516	-0-	294	1	3712	2	N	-0-	2	1			1
							1358	3									
10	6324	X	5984	-0-	-340	-0-	295	1	4288	2	N	-0-					1
							1401	3									
11	6180	X	5353	-0-	-827	-0-	280	1	3834	2	N	-0-					1
							1239	3									
12	6386	X	5635	-0-	-751	-0-	264	1	4450	2	N	-0-					1
							921	3									
01	6386	X	6226	-0-	-160	-0-	278	1	4830	2	N	-0-					1
							1118	3									
*02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	261	1	4582	2	N	-0-					1
							1060	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	100	1	1264	2	N	-0-					-0-
								463	3									
10	1746	N	1746	-0-		-0-	-0-	86	1	1253	2	N	-0-					-0-
								407	3									
11	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	85	1	1146	2	N	-0-					-0-
								370	3									
12	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	78	1	1287	2	N	-0-					-0-
								264	3									
01	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	69	1	1216	2	N	-0-					-0-
								283	3									
*02	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	62	1	1071	2	N	-0-					-0-
								248	3									

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-	230	1	2909	2	Y	-0-	2	1			-0-
								1064	3									
10	4603	X	4603	-0-		-0-	-0-	226	1	3300	2	Y	-0-					-0-
								1077	3									
11	4649	X	4649	-0-		-0-	-0-	245	1	3331	2	Y	-0-					-0-
								1073	3									
12	4594	X	4594	-0-		-0-	-0-	217	1	3628	2	Y	-0-					-0-
								749	3									
01	4823	X	4823	-0-		-0-	-0-	213	1	3741	2	Y	-0-					-0-
								869	3									
*02	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	193	1	3377	2	Y	-0-					-0-
								783	3									

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4950	X	4747	-0-		-203	-0-	259	1	3284	2	N	1					1
								1203	3	1	9							
*10	5146	X	4969	-0-		-177	-0-	245	1	3563	2	N	-0-					1
								1161	3									
*11	4980	X	4665	-0-		-315	-0-	246	1	3342	2	N	-0-					1
								1077	3									
*12	5146	X	4848	-0-		-298	-0-	227	1	3829	2	N	-0-					1
								792	3									
*01	5115	X	4802	-0-		-313	-0-	213	1	3723	2	N	-0-					1
								866	3									
02	4640	X	4208	-0-		-432	-0-	187	1	3265	2	N	-0-					1
								756	3									

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	100	1	1454	2	N	36	33	1			3
								528	3	40	9							
*09	2010	N	1928	-0-		-82	-0-	106	1	1334	2	N	-0-					3
								488	3									
*10	2108	N	2034	-0-		-74	-0-	101	1	1458	2	N	-0-					3
								475	3									
*11	2070	N	1920	-0-		-150	-0-	102	1	1375	2	N	-0-					3
								443	3									
*12	1984	N	1932	-0-		-52	-0-	90	1	1525	2	N	-0-					3
								317	3									
*01	2119	N	2119	-0-		-0-	-0-	93	1	1644	2	N	-0-					3
								382	3									
*02	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-	85	1	1505	2	N	-0-					3
								349	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	N	-0-					-0-
							252	3									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	N	-0-					-0-
							193	3									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
							212	3									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	19	1	620	2	N	-0-					-0-
							156	3									
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	643	2	N	-0-					-0-
							186	3									
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	N	-0-					-0-
							168	3									

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
09	7350	X	6873	-0-	-477	-0-	375	1	4756	2	N	-0-					-0-
							1742	3									
10	7595	X	7098	-0-	-497	-0-	350	1	5090	2	N	-0-					-0-
							1658	3									
11	7350	X	6672	-0-	-678	-0-	350	1	4779	2	N	-0-					-0-
							1543	3									
12	7440	X	6841	-0-	-599	-0-	321	1	5404	2	N	-0-					-0-
							1116	3									
01	7378	X	6872	-0-	-506	-0-	306	1	5330	2	N	-0-					-0-
							1236	3									
02	6641	X	6366	-0-	-275	-0-	282	1	4941	2	N	-0-					-0-
							1143	3									

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
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	83	1	1054	2	Y	-0-	1	1			-0-
							386	3									
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1108	2	Y	-0-					-0-
							360	3									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	80	1	1098	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	64	1	1147	2	Y	-0-					-0-
							267	3									

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1991	N	1873	-0-	-118	-0-	103	1	1295	2	Y	-0-	1	1			-0-
							475	3									
10	3286	X	1806	-0-	-1480	-0-	90	1	1294	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
11	3180	X	1756	-0-	-1424	-0-	90	1	1259	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
12	3286	X	1922	-0-	-1364	-0-	90	1	1517	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
01	3038	X	1999	-0-	-1039	-0-	90	1	1551	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
*02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	94	1	1655	2	Y	-0-					-0-
							384	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
							89	3									
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-					-0-
							91	3									
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
							75	3									
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
							59	3									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-					-0-
							73	3									
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	N	-0-					-0-
							79	3									

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

09	2790	N	2472	-0-	-318	-0-	136	1	1711	2	N	-0-					-0-
							625	3									
10	2852	N	2546	-0-	-306	-0-	126	1	1826	2	N	-0-					-0-
							594	3									
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	134	1	1825	2	N	-0-					-0-
							586	3									
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	121	1	2046	2	N	-0-					-0-
							423	3									
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	116	1	2013	2	N	-0-					-0-
							467	3									
02	2465	N	2399	-0-	-66	-0-	105	1	1863	2	N	-0-					-0-
							431	3									

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

09	2340	N	2179	-0-	-161	-0-	119	1	1507	2	N	-0-					-0-
							553	3									
10	2480	N	2271	-0-	-209	-0-	113	1	1629	2	N	-0-					-0-
							529	3									
11	2310	N	2180	-0-	-130	-0-	113	1	1561	2	N	-0-					-0-
							506	3									
12	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	98	1	1625	2	N	-0-					-0-
							336	3									
01	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	101	1	1738	2	N	-0-					-0-
							402	3									
02	2117	N	2044	-0-	-73	-0-	90	1	1588	2	N	-0-					-0-
							366	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
							21	3									
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
							18	3									
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
							13	3									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							22	3									
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							15	3									

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
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	747	2	N	-0-	1	1			-0-
							351	3									
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	-0-					-0-
							334	3									
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	N	-0-					-0-
							284	3									
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	28	1	917	2	N	-0-					-0-
							232	3									
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	2	1	888	2	N	-0-					-0-
							257	3									
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	780	2	N	-0-					-0-
							220	3									

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	89	1	1291	2	Y	-0-					-0-
							605	3									
10	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	94	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	2	Y	-0-					-0-
							556	3									
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	50	1	1604	2	Y	-0-					-0-
							405	3									
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
*02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	50	1	1574	2	Y	-0-					-0-
							446	3									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	110	1	1344	3	N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	104	1	1424	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1171	-0-	-479	-0-	81	1	1090	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	106	1	1334	3	N	-0-					-0-
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	169	1	2122	3	N	-0-					-0-
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	120	1	1864	3	N	-0-					-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
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	101	1	1272	2	N	-0-	1	1			-0-
							467	3									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	2	N	-0-					-0-
							469	3									
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	102	1	1421	2	N	-0-					-0-
							461	3									
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	92	1	1543	2	N	-0-					-0-
							317	3									
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	93	1	1624	2	N	-0-					-0-
							377	3									
*02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	85	1	1497	2	N	-0-					-0-
							347	3									

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
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	116	N	25	-0-	-91	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							3	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	91	1	1035	2	Y	-0-					-0-
							487	3									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	88	1	1039	2	Y	-0-					-0-
							432	3									
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	93	1	1003	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	90	1	1009	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
01	3100	N	8220	-0-	5120	5120	514	1	5979	2	Y	-0-					-0-
							1727	3									
*02	2900	N	8222	-0-	5322	10442	490	1	6026	2	Y	-0-					-0-
							1706	3									

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	N	-0-					-0-
							128	3									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	-0-					-0-
							111	3									
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-
							95	3									
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	20	1	332	2	N	-0-					-0-
							68	3									
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-					-0-
							92	3									
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
							81	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	50	1	631	2	N	-0-					-0-
							230	3									
10	1147	N	877	-0-	-270	-0-	43	1	629	2	N	-0-					-0-
							205	3									
11	1110	N	834	-0-	-276	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
							194	3									
12	930	N	865	-0-	-65	-0-	41	1	683	2	N	-0-					-0-
							141	3									
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	34	1	605	2	N	-0-					-0-
							142	3									
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	35	1	621	2	N	-0-					-0-
							144	3									

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	136	1	1725	2	N	-0-					-0-
							632	3									
10	2542	N	2476	-0-	-66	-0-	123	1	1774	2	N	-0-					-0-
							579	3									
11	2460	N	2263	-0-	-197	-0-	119	1	1620	2	N	-0-					-0-
							524	3									
12	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	107	1	1818	2	N	-0-					-0-
							376	3									
01	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	102	1	1749	2	N	-0-					-0-
							406	3									
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	1720	2	N	-0-					-0-
							396	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	33	1	432	2	N	-0-					-0-
							160	3									
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	N	-0-					-0-
							179	3									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-					-0-
							211	3									
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	N	-0-					-0-
							170	3									
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	N	-0-					-0-
							150	3									
02	899	N	823	-0-	-76	-0-	36	1	639	2	N	-0-					-0-
							148	3									

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	168	1	1898	2	Y	-0-					-0-
							891	3									
10	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	148	1	1747	2	Y	-0-					-0-
							725	3									
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	154	1	1656	2	Y	-0-					-0-
							675	3									
12	2418	X	1380	-0-	-1038	-0-	92	1	1028	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
01	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	142	1	1661	2	Y	-0-					-0-
							480	3									
*02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	154	1	1890	2	Y	-0-					-0-
							535	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	94	1	1202	2	N	-0-					-0-
							442	3									
10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	90	1	1297	2	N	-0-					-0-
							422	3									
11	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	90	1	1247	2	N	-0-					-0-
							404	3									
12	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	83	1	1410	2	N	-0-					-0-
							290	3									
01	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	79	1	1381	2	N	-0-					-0-
							320	3									
02	1682	N	1651	-0-	-31	-0-	74	1	1281	2	N	-0-					-0-
							296	3									

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

09	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	77	1	976	2	N	-0-					-0-
							358	3									
10	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	71	1	1027	2	N	-0-					-0-
							335	3									
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	991	2	N	-0-					-0-
							319	3									
12	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	67	1	1127	2	N	-0-					-0-
							233	3									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	66	1	1164	2	N	-0-					-0-
							272	3									
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	N	-0-					-0-
							246	3									

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

09	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	116	1	1450	2	N	-0-					-0-
							529	3									
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	107	1	1567	2	N	-0-					-0-
							512	3									
11	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	111	1	1503	2	N	-0-					-0-
							483	3									
12	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	100	1	1694	2	N	-0-					-0-
							350	3									
01	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	95	1	1659	2	N	-0-					-0-
							385	3									
02	2030	N	1965	-0-	-65	-0-	87	1	1524	2	N	-0-					-0-
							354	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

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
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

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
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	144	1	1790	2	Y	-0-	1	1			-0-
							655	3									
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	135	1	1931	2	Y	-0-					-0-
							629	3									
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	136	1	1836	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	118	1	2013	2	Y	-0-					-0-
							417	3									
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	101	1	1792	2	Y	-0-					-0-
							418	3									
*02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	107	1	1891	2	Y	-0-					-0-
							441	3									

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	995	-0-	-445	-0-	90	1	905	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	1209	N	762	-0-	-447	-0-	58	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	557	-0-	-493	-0-	50	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	775	-0-	-248	-0-	94	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	870	3	Y	-0-					-0-
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	94	1	671	3	Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2180	-0-	-190	-0-	159	1	2011	3	N	9	49	1			21
							10	9									
10	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	135	1	1980	3	N	-0-					21
11	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	106	1	1999	3	N	19					40
							21	9									
12	2263	N	2007	-0-	-256	-0-	142	1	1857	3	N	7	19	1			28
							8	9									
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	165	1	2441	3	N	-0-					28
02	2059	N	1825	-0-	-234	-0-	144	1	1681	3	N	-0-					28

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18 90	1 3	244	2	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17 83	1 3	253	2	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19 75	1 3	234	2	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13 53	1 3	250	2	N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	13 52	1 3	229	2	N	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15 63	1 3	262	2	N	-0-					-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
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42 220	1 3	469	2	N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	45 222	1 3	532	2	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36 156	1 3	384	2	N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39 110	1 3	436	2	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35 117	1 3	406	2	N	-0-					-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35 120	1 3	426	2	N	-0-					-0-

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
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	4 34	1 3	81	2	N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	3 8	1 3	24	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5 31	1 3	88	2	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9 25	1 3	125	2	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7 27	1 3	118	2	N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	7 16	1 3	82	2	N	-0-					-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
09	4200	X	3923	-0-	-277	-0-	215 994	1 3	2714	2	N	-0-			2	1	-0-
10	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	197 933	1 3	2859	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3558	-0-	-612	-0-	187 822	1 3	2549	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3977	-0-	-332	-0-	186 649	1 3	3142	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	160 649	1 3	2798	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3348	-0-	-451	-0-	148 601	1 3	2599	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2220	N	1898	-0-	-322	-0-	105	1	1314	2	N	-0-	1	1			-0-
							479	3									
10	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	94	1	1386	2	N	-0-					-0-
							454	3									
11	2010	N	1813	-0-	-197	-0-	95	1	1300	2	N	-0-					-0-
							418	3									
12	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	86	1	1458	2	N	-0-					-0-
							302	3									
01	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	83	1	1432	2	N	-0-					-0-
							331	3									
*02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-					-0-
							313	3									

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2225	-0-	-25	-0-	122	1	1540	2	Y	-0-					-0-
							563	3									
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	122	1	1766	2	Y	-0-					-0-
							577	3									
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	122	1	1677	2	Y	-0-					-0-
							541	3									
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	115	1	1919	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	115	1	1999	2	Y	-0-					-0-
							463	3									
*02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	104	1	1845	2	Y	-0-					-0-
							429	3									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	141	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							753	3									
10	3658	X	2571	-0-	-1087	-0-	144	1	1714	2	Y	-0-					-0-
							713	3									
11	3450	X	2418	-0-	-1032	-0-	150	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							657	3									
12	3193	X	2212	-0-	-981	-0-	148	1	1649	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
01	2728	X	2188	-0-	-540	-0-	137	1	1591	2	Y	-0-					-0-
							460	3									
02	2407	X	2164	-0-	-243	-0-	128	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							450	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	N	-0-					-0-
							212	3									
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	N	-0-					-0-
							286	3									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	702	2	N	-0-					-0-
							286	3									
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	60	1	671	2	N	-0-					-0-
							169	3									
01	1023	N	837	-0-	-186	-0-	52	1	609	2	N	-0-					-0-
							176	3									
02	1015	N	801	-0-	-214	-0-	48	1	587	2	N	-0-					-0-
							166	3									

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
09	4200	X	4015	-0-	-185	-0-	229	1	2577	2	N	-0-					-0-
							1209	3									
10	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	256	1	3024	2	N	-0-					-0-
							1254	3									
11	4440	X	3977	-0-	-463	-0-	247	1	2650	2	N	-0-					-0-
							1080	3									
12	4588	X	3770	-0-	-818	-0-	252	1	2810	2	N	-0-					-0-
							708	3									
01	4619	X	3689	-0-	-930	-0-	230	1	2683	2	N	-0-					-0-
							776	3									
02	4321	X	2905	-0-	-1416	-0-	173	1	2130	2	N	-0-					-0-
							602	3									

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
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	192	1	2161	2	Y	-0-					-0-
							1014	3									
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	193	1	2281	2	Y	-0-					-0-
							948	3									
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	205	1	2193	2	Y	-0-					-0-
							894	3									
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	205	1	2291	2	Y	-0-					-0-
							578	3									
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	201	1	2338	2	Y	-0-					-0-
							676	3									
*02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	185	1	2277	2	Y	-0-					-0-
							644	3									

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	197	1	2232	2	Y	-0-					-0-
							1049	3									
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	251	1	2958	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	252	1	2714	2	Y	-0-					-0-
							1106	3									
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	248	1	2773	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	173	1	2016	2	Y	-0-					-0-
							582	3									
02	2552	X	2410	-0-	-142	-0-	143	1	1767	2	Y	-0-					-0-
							500	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	1867	2	876	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	1985	2	824	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	1911	2	778	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	2288	2	577	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	2139	2	619	3	N	-0-					-0-
02	2639	X	2343	-0-	-296	-0-	1826	2	517	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	8	2	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	11	2	3	1	9	N	1					1
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	503	2	236	3	N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	533	2	222	3	N	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	509	2	207	3	N	-0-					-0-
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	569	2	143	3	N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	557	2	161	3	N	-0-					-0-
02	696	N	690	-0-	-6	-0-	538	2	152	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6937	-0-	-233	-0-	4721	2	2216	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	7141	-0-	-144	-0-	5045	2	2096	3	N	-0-					-0-
11	7050	X	6847	-0-	-203	-0-	4864	2	1983	3	N	-0-					-0-
12	7192	X	7000	-0-	-192	-0-	5590	2	1410	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6882	-0-	-279	-0-	5339	2	1543	3	N	-0-					-0-
02	6699	X	6469	-0-	-230	-0-	5042	2	1427	3	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
10	186	X	158	-0-	-28	-0-	8	1	104	2	Y	2	1	1			1
							44	3	2	9							
11	240	X	124	-0-	-116	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					1
							33	3									
12	248	X	138	-0-	-110	-0-	9	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
							26	3									
01	248	X	152	-0-	-96	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	203	X	5	-0-	-198	-0-	3	2	1	3	Y	1					1
							1	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
							72	3									
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
							63	3									
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
							61	3									
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
							44	3									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
							55	3									

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	252	1	3229	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	240	1	3201	3	N	-0-					-0-
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	239	1	2992	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	256	1	2418	3	N	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	231	1	3106	3	N	-0-					-0-
*02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	243	1	2860	3	N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	175	1	1966	2	Y	-0-					-0-
							923	3									
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	199	1	2356	2	Y	-0-					-0-
							978	3									
11	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	199	1	2138	2	Y	-0-					-0-
							873	3									
12	3410	X	2826	-0-	-584	-0-	189	1	2107	2	Y	-0-					-0-
							530	3									
01	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	202	1	2344	2	Y	-0-					-0-
							677	3									
02	3190	X	2830	-0-	-360	-0-	169	1	2074	2	Y	-0-					-0-
							587	3									

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
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	136	1	1988	2	N	-0-	1	1			2
							934	3									
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	156	1	2231	2	N	-0-					2
							926	3									
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	150	1	2068	2	N	-0-					2
							843	3									
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	73	1	2383	2	N	-0-					2
							601	3									
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	6	1	2463	2	N	-0-					2
							712	3									
*02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	75	1	2362	2	N	-0-					2
							669	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-
							56	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

09	4590	X	4327	-0-	-263	-0-	2944	2	1383	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4394	-0-	-349	-0-	3104	2	1290	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3482	-0-	-898	-0-	2474	2	1008	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	3263	-0-	-1201	-0-	2606	2	657	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	3359	2	971	3	N	-0-					-0-
02	4176	X	3721	-0-	-455	-0-	2900	2	821	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

09	4920	X	4755	-0-	-165	-0-	3236	2	1519	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	5019	-0-	-65	-0-	3546	2	1473	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4741	-0-	-179	-0-	3368	2	1373	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4715	-0-	-369	-0-	3766	2	949	3	N	-0-					-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	4106	2	1187	3	N	-0-					-0-
*02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	3819	2	1081	3	N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	261	2	123	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	380	2	158	3	N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	576	2	234	3	N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	726	2	184	3	N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	806	2	233	3	N	-0-					-0-
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	840	2	238	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
							1	3									
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							8	3									

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	166	1	2100	2	N	-0-					-0-
							768	3									
10	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	148	1	2151	2	N	-0-					-0-
							701	3									
11	3330	X	2635	-0-	-695	-0-	138	1	1887	2	N	-0-					-0-
							610	3									
12	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	142	1	2375	2	N	-0-					-0-
							493	3									
01	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	135	1	2346	2	N	-0-					-0-
							545	3									
02	2929	X	2683	-0-	-246	-0-	117	1	2082	2	N	-0-					-0-
							484	3									

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
							165	3									
10	744	N	598	-0-	-146	-0-	30	1	430	2	N	-0-					-0-
							138	3									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	N	-0-					-0-
							175	3									
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	621	2	N	-0-					-0-
							128	3									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	623	2	N	-0-					-0-
							145	3									
02	725	N	624	-0-	-101	-0-	27	1	484	2	N	-0-					-0-
							113	3									

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
09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	3726	2	1750	3	N	-0-					-0-
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	3868	2	1606	3	N	-0-					-0-
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	3623	2	1476	3	N	-0-					-0-
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	4099	2	1034	3	N	-0-					-0-
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	3851	2	1112	3	N	-0-					-0-
*02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	3556	2	1007	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	135	2	64	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	123	2	51	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	147	2	60	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	169	2	44	3	Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	228	2	65	3	Y	6					6
							7	9									
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	235	2	67	3	Y	10					16
							11	9									

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3900	X	3703	-0-	-197	-0-	203	1	2562	2	N	-0-					-0-
							938	3									
10	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	197	1	2876	2	N	-0-					-0-
							938	3									
11	4050	X	3912	-0-	-138	-0-	206	1	2804	2	N	-0-					-0-
							902	3									
12	4185	X	3927	-0-	-258	-0-	185	1	3102	2	N	-0-					-0-
							640	3									
01	4123	X	3914	-0-	-209	-0-	172	1	3036	2	N	-0-					-0-
							706	3									
02	3770	X	3575	-0-	-195	-0-	158	1	2775	2	N	-0-					-0-
							642	3									

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-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
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-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
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-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
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1824	2	184	9	N	167	167	1			-0-
10	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1219	-0-	-611	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT					-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
09	DELQ	PR	941	-0-	941	941	941	3			N	-0-					19
10	941	N	-0-	-0-	-941	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		312	-0-	312	312	26	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	619	N	307	-0-	-312	-0-	26	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		121	-0-	121	121	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	229	N	108	-0-	-121	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

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

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	292	1	3363	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3741	-0-	3741	3741	312	1	3429	2	Y	-0-					-0-
11	6872	X	3131	-0-	-3741	-0-	267	1	2864	2	Y	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	261	1	2866	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3164	-0-	-618	-0-	240	1	2924	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	2839	-0-	-699	-0-	202	1	2637	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	59	N	30	-0-	-29	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		595	-0-	595	595	50	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	1239	N	644	-0-	-595	-0-	55	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	141	1	1547	2	Y	-0-					-0-
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	224	1	2733	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	3855	-0-	955	955	274	1	3581	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
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	170	1	1960	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2267	-0-	2267	2267	189	1	2078	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	2241	-0-	441	2708	191	1	2050	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2150	-0-	-950	1758	179	1	1971	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2176	-0-	-924	834	165	1	2011	2	Y	-0-					-0-
*02	2825	N	1991	-0-	-834	-0-	142	1	1849	2	Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	72	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		972	-0-	972	972	81	1	891	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	897	-0-	-903	69	76	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	1039	N	970	-0-	-69	-0-	81	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	Y	-0-					-0-
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

09	390	N	374	-0-	-16	-0-	30	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		405	-0-	405	405	34	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	771	N	366	-0-	-405	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	153	1	785	2	Y	2	31	1			2
							2	9									
10	DLQ G-10		738	-0-	738	738	131	1	607	2	Y	-0-					2
11	1299	N	561	-0-	-738	-0-	102	1	458	2	Y	1					3
							1	9									
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	131	1	561	2	Y	2					5
							2	9									
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	145	1	573	2	Y	1					6
							1	9									
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	129	1	571	2	Y	1					7
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	195	1	2252	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	206	1	2259	2	Y	-0-					-0-
11	4808	X	2343	-0-	-2465	-0-	200	1	2143	2	Y	-0-					-0-
12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	199	1	2182	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2418	-0-	-124	-0-	183	1	2235	2	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2217	-0-	-45	-0-	158	1	2059	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
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	220	1	2530	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2252	-0-	2252	2252	188	1	2064	2	Y	-0-			-0-
11	3825	X	1573	-0-	-2252	-0-	134	1	1439	2	Y	-0-			-0-
12	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	144	1	1586	2	Y	-0-			-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	151	1	1840	2	Y	-0-			-0-
*02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	133	1	1736	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

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

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

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

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	317	1	3656	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4046	-0-	4046	4046	338	1	3708	2	Y	-0-			-0-
11	8035	X	3989	-0-	-4046	-0-	340	1	3649	2	Y	-0-			-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	343	1	3771	2	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	311	1	3788	2	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3825	-0-	-32	-0-	272	1	3553	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

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

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	81	1	380	2	N	-0-			46
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	86	1	395	2	N	-0-			46
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	53	1	326	2	N	-0-			46
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	76	1	437	2	N	-0-			46
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	66	1	354	2	N	-0-			46
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	73	1	385	2	N	33			79
							36	9							

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
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	59	1	304	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		311	-0-	311	311	55	1	256	2	Y	-0-					1
11	566	N	255	-0-	-311	-0-	46	1	209	2	Y	-0-					1
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	56	1	243	2	Y	1					2
							1	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	61	1	244	2	Y	-0-					2
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	62	1	275	2	Y	1					3
							1	9									

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
09	990	N	643	-0-	-347	-0-	112	1	531	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	590	-0-	-433	-0-	105	1	485	2	N	-0-					-0-
11	990	N	610	-0-	-380	-0-	86	1	524	2	N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	175	1	1001	2	N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	165	1	891	2	N	-0-					-0-
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	142	1	745	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
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	322	1	1655	2	Y	5	77	1			5
							6	9									
10	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	290	1	1347	2	Y	-0-					5
11	1800	N	1431	-0-	-369	1268	260	1	1170	2	Y	1					6
							1	9									
12	2847	N	1579	-0-	-1268	-0-	297	1	1278	2	Y	4					10
							4	9									
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	327	1	1295	2	Y	3					13
							3	9									
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	293	1	1299	2	Y	2					15
							2	9									

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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	24	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	207	N	71	-0-	-136	-0-	13	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	60	2	Y	1					1
							1	9									
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	19	1	75	2	Y	-0-					1
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					1

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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	11	11	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	22	-0-	-11	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	361	1	1705	2	N	-0-					74
10	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	308	1	1417	2	N	-0-					74
11	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	262	1	1597	2	N	-0-					74
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	349	1	1996	2	N	-0-					74
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	381	1	2055	2	N	6					80
							7	9									
*02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	337	1	1770	2	N	-0-					80

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
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	187	1	960	2	Y	3	39	1			3
							3	9									
10	DLQ G-10		914	-0-	914	914	162	1	752	2	Y	-0-					3
11	1552	N	638	-0-	-914	-0-	116	1	522	2	Y	-0-					3
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	155	1	666	2	Y	3					6
							3	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	187	1	741	2	Y	1					7
							1	9									
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	160	1	710	2	Y	1					8
							1	9									

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	95	1	1096	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	106	1	1163	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1251	-0-	-549	720	107	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1264	-0-	-720	-0-	105	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	97	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	89	1	1168	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	453	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		471	-0-	471	471	39	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	804	N	333	-0-	-471	-0-	28	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	82	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	96	1	1249	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 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
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	14	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	387	N	217	-0-	-170	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		162	-0-	162	162	14	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	312	N	150	-0-	-162	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	180	1	2079	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1999	-0-	1999	1999	167	1	1832	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	2418	-0-	618	2617	206	1	2212	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2346	-0-	-754	1863	196	1	2150	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1799	-0-	-1301	562	137	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*02	2273	N	1711	-0-	-562	-0-	122	1	1589	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		77	-0-	77	77	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	59	-0-	-77	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

09	750	N	703	-0-	-47	-0-	56	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		686	-0-	686	686	57	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	1378	N	692	-0-	-686	-0-	59	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	67	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	55	1	675	2	Y	-0-					-0-
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		241	-0-	241	241	20	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	474	N	233	-0-	-241	-0-	20	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

09	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	25	N	9	-0-	-16	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	106	1	1346	2	N	-0-					-0-
							492	3									
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	101	1	1469	2	N	-0-					-0-
							479	3									
11	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	103	1	1409	2	N	-0-					-0-
							454	3									
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	96	1	1606	2	N	-0-					-0-
							331	3									
01	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	89	1	1571	2	N	-0-					-0-
							366	3									
02	1914	N	1895	-0-	-19	-0-	83	1	1472	2	N	-0-					-0-
							340	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	92	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	92	1	1238	3	Y	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	94	1	1179	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	160	-0-	-1173	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	136	1	1841	3	Y	-0-					-0-
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	105	1	1246	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
							2	3									

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

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

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2019 - P/A 11/12/19

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	420	#	350	-0-	-70	-0-	20	1	301	2	N	26	26	1			-0-
							29	9									
10	393	R	393	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
11	360	#	282	-0-	-78	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
12	385	R	385	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-

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
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_____ 10/16/2019 - P/A 10/16/19

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
09	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	205	1	560	3	N	-0-					23
10	713	N	620	-0-	-93 B	-0-	168	1	452	3	N	-0-					23
11	750	N	707	-0-	-43 B	-0-	197	1	509	3	N	1	1	1			23
							1	9									
12	806	N	708	-0-	-98 B	-0-	172	1	535	3	N	1	1	1			23
							1	9									
01	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	215	1	640	3	N	1	1	1			23
							1	9									
*02	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	210	1	616	3	N	1	1	1			23
							1	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	4			N	-0-					145
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	4			N	-0-					145
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					145
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	4			N	-0-					145
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					145
*02	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

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2019 - P/A 10/10/19

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	41	1	329	2	N	66	1	1			162
							73	9									
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	45	1	384	2	N	73	165	1			70
							80	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	361	2	N	73					143
							80	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	N	83	1	1			225
							91	9									
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	41	1	389	2	N	53	180	1			98
							58	9									
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	126	159	1			65
							139	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	160	1	1359	2	N	27					158
							30	9									
10	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	148	1	1512	2	N	35	182	1			11
							39	9									
11	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	63	1	1419	2	N	27	1	1			37
							30	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	108	1	1602	2	N	14	18	1			33
							15	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	130	1	1595	2	N	41	17	1			57
							45	9									
*02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	124	1	1486	2	N	44	88	1			13
							48	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

09	390	N	381	-0-	-9	-0-	42	1	331	2	N	7	1	1			11
							8	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	381	2	N	6	13	1			4
							7	9									
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	36	1	310	2	N	3					7
							3	9									
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	429	2	N	4	1	1			10
							4	9									
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	421	2	N	4	9	1			5
							4	9									
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	434	2	N	7	8	1			4
							8	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	768	-0-	-132	-0-	768	2			N	-0-	87	1			29
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					29
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	N	3					32
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	N	7					39
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	N	2					41
02	841	N	676	-0-	-165	-0-	669	2	7	9	N	6					47

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

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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19

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
09	0		-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2019 - P/A 09/30/19

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3300		2965	-0-	-335	-0-	303 39	1 9	2623	2	Y	35					215
10	3317	#	3149	-0-	-168	-0-	333 43	1 9	2773	2	Y	39	134	1			120
11	3060	#	2863	-0-	-197	-0-	364 28	1 9	2471	2	Y	25	32	1			113
12	3162	#	2906	-0-	-256	-0-	344 9	1 9	2553	2	Y	8					121
01	3162	#	2846	-0-	-316	-0-	323 59	1 9	2464	2	Y	54					175
02	2958	#	2713	-0-	-245	-0-	364 107	1 9	2242	2	Y	97	85	1			187

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
09	870	N	755	-0-	-115	-0-	78 17	1 9	660	2	N	15					108
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	69 17	1 9	712	2	N	15					123
11	810	N	722	-0-	-88	-0-	28 50	1 9	644	2	N	45	116	1			52
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52 67	1 9	774	2	N	61	8	1			105
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	58 30	1 9	706	2	N	27	8	1			124
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	58 44	1 9	697	2	N	40	104	1			60

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	4366	X	3277	-0-	-1089	-0-	337 20	1 9	2920	2	Y	18					149
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	342 43	1 9	2846	2	Y	39	28	1			160
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	358 36	1 9	2433	2	Y	33	87	1			106
12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	319 20	1 9	2363	2	Y	18					124
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	338 14	1 9	2576	2	Y	13					137
02	2639	X	1713	-0-	-926	-0-	236 20	1 9	1457	2	Y	18	72	1			83

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			118
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-	61	1			57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			32

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

09	330	N	302	-0-	-28	-0-	22 4	1 9	276	2	N	4					10
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	18 6	1 9	236	2	N	5	10	1			5
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	13 4	1 9	177	2	N	4					9
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	679	2	N	5					14
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	294	2	N	7	12	1			9
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19 10	1 9	266	2	N	9	13	1			5

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

09	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	264 10	1 9	3351	2	Y	9	53	1				9
10	DLQ G-10		4139	-0-	4139	4139	286 20	1 9	3833	2	Y	18	6	1				21
11	7647	X	3508	-0-	-4139	-0-	238 18	1 9	3252	2	Y	16						37
12	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	454 87	1 9	7351	2	Y	79	52	1				64
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	259 61	1 9	3888	2	Y	55	12	1				107
02	3799	X	2856	-0-	-943	-0-	187 15	1 9	2654	2	Y	14						121

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	246 28	1 9	3126	2	N	25	2	1				92
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	203 23	1 9	2722	2	N	21	2	1				111
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	248 31	1 9	3397	2	N	28						139
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	198 28	1 9	3217	2	N	25	2	1				162
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	247 34	1 9	3743	2	N	31	4	1				189
*02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	261 28	1 9	3713	2	N	25						214

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	221 57	1 9	2772	2	Y	52	139	1				65
10	DLQ G-10		2378	-0-	2378	2378	163 45	1 9	2170	2	Y	41	2	1				104
11	5362	X	2984	-0-	-2378	-0-	202 39	1 9	2743	2	Y	35						139
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	201 40	1 9	3254	2	Y	36	146	1				29
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	217 21	1 9	3282	2	Y	19	4	1				44
*02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	204 37	1 9	2886	2	Y	34						78

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1089	1	3201	2	Y	37					64
							41	9									
10	DLQ G-10		3927	-0-	3927	3927	1110	1	2772	2	Y	41					105
							45	9									
11	7623	X	3696	-0-	-3927	-0-	1075	1	2581	2	Y	36					141
							40	9									
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	1080	1	2739	2	Y	40	133	1			48
							44	9									
01	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	1061	1	2603	2	Y	45					93
							50	9									
02	3683	X	3503	-0-	-180	-0-	984	1	2491	2	Y	25					118
							28	9									

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	730	1	3945	2	N	62	4	1			124
							68	9									
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	772	1	4662	2	N	73	5	1			192
							80	9									
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	705	1	4034	2	N	57	192	1			57
							63	9									
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	722	1	4757	2	N	74	5	1			126
							81	9									
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	733	1	4360	2	N	85	11	1			200
							94	9									
*02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	675	1	3915	2	N	61	190	1			71
							67	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
09	2370	X	1973	-0-	-397	-0-	219	1	1740	2	Y	13					23
							14	9									
10	DLQ G-10		2231	-0-	2231	2231	232	1	1982	2	Y	15					38
							17	9									
11	4156	X	1925	-0-	-2231	-0-	200	1	1706	2	Y	17					55
							19	9									
12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	215	1	2151	2	Y	23	52	1			26
							25	9									
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	213	1	2004	2	Y	26					52
							29	9									
02	2088	X	2053	-0-	-35	-0-	207	1	1821	2	Y	23					75
							25	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
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	583	1	1447	2	N	77	11	1			262
							85	9									
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	636	1	1923	2	N	77	193	1			146
							85	9									
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	599	1	1676	2	N	60					206
							66	9									
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	586	1	1608	2	N	86	193	1			99
							95	9									
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	599	1	1542	2	N	86	13	1			172
							95	9									
*02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	567	1	1521	2	N	64	184	1			52
							70	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1240	-0-		-110	-0-	302	1	902	2	N	33	7	1			128
								36	9									
10	1750	N	1750	-0-		-0-	-0-	344	1	1367	2	N	35	7	1			156
								39	9									
11	1290	N	1162	-0-		-128	-0-	291	1	838	2	N	30					186
								33	9									
12	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	301	1	931	2	N	38	194	1			30
								42	9									
01	1736	N	1388	-0-		-348	-0-	321	1	1022	2	N	41	8	1			63
								45	9									
*02	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	297	1	905	2	N	32					95
								35	9									

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	276	-0-		-24	-0-	20	1	248	2	N	7					153
								8	9									
10	341	N	246	-0-		-95	-0-	16	1	220	2	N	9					162
								10	9									
11	300	N	208	-0-		-92	-0-	14	1	191	2	N	3					165
								3	9									
12	279	N	157	-0-		-122	-0-	9	1	139	2	N	8					173
								9	9									
01	269	N	269	-0-		-0-	-0-	16	1	244	2	N	8	1	1			180
								9	9									
*02	238	N	238	-0-		-0-	-0-	15	1	215	2	N	7					187
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1174	-0-		-116	-0-	83	1	1049	2	N	38	1	1			186
								42	9									
10	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	88	1	1176	2	N	46	188	1			44
								51	9									
11	1380	N	1224	-0-		-156	-0-	80	1	1104	2	N	36					80
								40	9									
12	1209	N	1189	-0-		-20	-0-	67	1	1086	2	N	33	1	1			112
								36	9									
01	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	84	1	1269	2	N	55	5	1			162
								61	9									
*02	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	78	1	1112	2	N	34					196
								37	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5500	X	5500	-0-		-0-	-0-	845	1	4424	2	N	210	112	1			212
								231	9									
10	5610	X	5610	-0-		-0-	-0-	843	1	4532	2	N	214	306	1			120
								235	9									
11	5777	X	5777	-0-		-0-	-0-	895	1	4770	2	N	102					222
								112	9									
12	6468	X	6468	-0-		-0-	-0-	868	1	5363	2	N	215	308	1			129
								237	9									
01	6355	X	6355	-0-		-0-	-0-	907	1	5231	2	N	197	91	1			235
								217	9									
*02	5304	X	5304	-0-		-0-	-0-	807	1	4398	2	N	90	183	1			142
								99	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
09	2340	N	1738	-0-	-602	-0-	125	1	1584	2	N	26	1	1			182
							29	9									
10	2790	N	2245	-0-	-545	-0-	152	1	2039	2	N	49	190	1			41
							54	9									
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	150	1	2057	2	N	44					85
							48	9									
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	125	1	2037	2	N	50	1	1			134
							55	9									
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	154	1	2341	2	N	50	4	1			180
							55	9									
02	2175	N	1815	-0-	-360	-0-	118	1	1677	2	N	18	180	1			18
							20	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	69	1	641	2	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	2	N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	67	1	613	2	N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	72	1	661	2	N	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	59	1	595	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	395	1	3666	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	4009	-0-	-21	-0-	389	1	3620	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	386	1	3522	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3988	-0-	-228	-0-	394	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	396	1	3630	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3789	-0-	-126	-0-	341	1	3448	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

09	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	178	1	1651	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	175	1	1627	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1857	-0-	-153	-0-	183	1	1674	2	N	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	190	1	1730	2	N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	181	1	1657	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	131	1	1330	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1545	X	378	-0-	-1167	-0-	37	1	341	2	N	-0-					-0-
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

09	840	N	814	-0-	-26	-0-	79	1	735	2	N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	81	1	751	2	N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	83	1	754	2	N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	2	N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	2	N	-0-					-0-
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	245	1	2271	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2197	-0-	-314	-0-	213	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2395	-0-	-155	-0-	237	1	2158	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	240	1	2183	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	215	1	1975	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	1872	-0-	-448	-0-	168	1	1704	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	N	-0-					20
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	N	-0-					20
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	26	1	239	2	N	-0-					20
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	26	1	241	2	N	-0-					20
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	N	-0-					20
02	261	N	213	-0-	-48	-0-	19	1	194	2	N	-0-					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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) //CONT.// 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	189	1	1750	2	N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	216	1	2012	2	N	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	226	1	2062	2	N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	210	1	1913	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1769	-0-	-463	-0-	174	1	1595	2	N	-0-					-0-
*02	2900	N	2984	-0-	84	84	268	1	2716	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	660	N	556	-0-	-104	-0-	54	1	502	2	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	68	1	632	2	N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	548	2	N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	59	1	534	2	N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	698	2	N	-0-					-0-
02	580	N	567	-0-	-13	-0-	51	1	516	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
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

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	195	1	3568	2	N	23			242
							25	9							
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	202	1	3119	2	N	27			269
							30	9							
11	3480	X	3152	-0-	-328	-0-	194	1	2957	2	N	1			270
							1	9							
12	3782	X	3054	-0-	-728	-0-	202	1	2851	2	N	1	175	1	96
							1	9							
01	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	201	1	2838	2	N	1			97
							1	9							
02	3538	X	1673	-0-	-1865	-0-	145	1	1511	2	N	15			112
							17	9							

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
09	5880	X	5174	-0-	-706	-0-	191	1	4781	2	N	184	191	1	180
							202	9							
10	4464	X	2605	-0-	-1859	-0-	197	1	2287	2	N	110			290
							121	9							
11	4770	X	3733	-0-	-1037	-0-	176	1	3348	2	N	190	182	1	298
							209	9							
12	5332	X	2197	-0-	-3135	-0-	197	1	1892	2	N	98	191	1	205
							108	9							
01	5332	X	4515	-0-	-817	-0-	196	1	4106	2	N	194	176	1	223
							213	9							
02	4988	X	1175	-0-	-3813	-0-	163	1	887	2	N	114	182	1	155
							125	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

MO	ALLOW	CODE	GAS 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
09	2250	X	1022	-0-	-1228	-0-	131	1	852	2	Y	35	72	1	103
							39	9							
10	961	N	751	-0-	-210	-0-	107	1	607	2	Y	34	36	1	101
							37	9							
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	106	1	531	2	Y	24			125
							26	9							
12	1054	N	849	-0-	-205	-0-	135	1	686	2	Y	25			150
							28	9							
01	744	N	374	-0-	-370	-0-	85	1	275	2	Y	13	39	1	124
							14	9							
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-			124

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

	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
09	6960	X	5715	-0-	-1245	-0-	757 39	1 9	4919	2	Y	35	80	1			114
10	7192	X	6010	-0-	-1182	-0-	898 39	1 9	5073	2	Y	35	39	1			110
11	6480	X	5822	-0-	-658	-0-	964 25	1 9	4833	2	Y	23					133
12	6696	X	4350	-0-	-2346	-0-	713 26	1 9	3611	2	Y	24					157
01	6293	X	5599	-0-	-694	-0-	1317 22	1 9	4260	2	Y	20	42	1			135
*02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	1336 23	1 9	4399	2	Y	21					156

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
09	2190	N	719	-0-	-1471	-0-	70 19	1 9	630	2	N	17					217
10	1736	N	682	-0-	-1054	-0-	74 9	1 9	599	2	N	8					225
11	1470	N	595	-0-	-875	-0-	52 2	1 9	541	2	N	2					227
12	744	N	586	-0-	-158	-0-	61 3	1 9	522	2	N	3					230
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	66 2	1 9	514	2	N	2					232
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	366	2	N	3					235

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	64	1	246	2	Y	-0-					96
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	64	1	246	2	Y	-0-					96
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	54	1	293	2	Y	-0-					96
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	65	1	886	2	Y	-0-					96
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	2	Y	-0-					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	48	1	184	2	N	43					509
							47	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	48	1	184	2	N	31	144	1			396
							34	9									
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	87	1	472	2	N	2					398
							2	9									
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	86	1	1169	2	N	-0-					398
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	N	13					411
							14	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					411

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	164	1	625	2	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	164	1	625	2	N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	182	1	984	2	N	-0-					-0-
12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	199	1	2706	2	N	-0-					-0-
*01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	179	1	2005	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	179	1	683	2	N	-0-					112
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	179	1	683	2	N	34	37	1			109
							37	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	131	1	709	2	N	-0-					109
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	106	1	1439	2	N	-0-					109
*01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	166	1	1858	2	N	30					139
							33	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

09	7650	X	6978	-0-	-672	-0-	422	1	6514	3	N	38					72
							42	9									
10	8060	X	7086	-0-	-974	-0-	427	1	6617	3	N	38					110
							42	9									
11	7800	X	4663	-0-	-3137	-0-	270	1	4389	3	N	4					114
							4	9									
12	8060	X	6402	-0-	-1658	-0-	433	1	5930	3	N	35					149
							39	9									
01	7657	X	6184	-0-	-1473	-0-	418	1	5726	3	N	36	148	1			37
							40	9									
02	6757	X	5406	-0-	-1351	-0-	19	1	5340	3	N	43					80
							47	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

09	4980	X	4719	-0-	-261	-0-	284	1	4382	3	N	48	115	1			42
							53	9									
10	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	285	1	4412	3	N	38					80
							42	9									
11	5310	X	4312	-0-	-998	-0-	247	1	4022	3	N	39	100	1			19
							43	9									
12	5487	X	4297	-0-	-1190	-0-	290	1	3973	3	N	31					50
							34	9									
01	5487	X	4102	-0-	-1385	-0-	276	1	3776	3	N	45	42	1			53
							50	9									
02	4553	X	3627	-0-	-926	-0-	13	1	3573	3	N	37					90
							41	9									

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
09	2520	X	2411	-0-	-109	-0-	145	1	2234	3	N	29	66	1			42
							32	9									
10	2480	X	2456	-0-	-24	-0-	147	1	2279	3	N	27					69
							30	9									
11	2820	X	2214	-0-	-606	-0-	127	1	2057	3	N	27	70	1			26
							30	9									
12	2914	X	2204	-0-	-710	-0-	148	1	2026	3	N	27					53
							30	9									
01	2914	X	2071	-0-	-843	-0-	139	1	1902	3	N	27	32	1			48
							30	9									
02	2320	X	1902	-0-	-418	-0-	7	1	1869	3	N	24					72
							26	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	96	1	1490	3	N	-0-					35
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	75	1	1169	3	N	-0-					35
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1054	3	N	-0-					35
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	830	3	N	-0-					35
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	-0-					35
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	N	-0-					35

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

09	8370	X	6370	-0-	-2000	-0-	386	1	5966	3	N	16					45
							18	9									
10	8308	X	7912	-0-	-396	-0-	478	1	7408	3	N	24					69
							26	9									
11	7890	X	7351	-0-	-539	-0-	424	1	6887	3	N	36					105
							40	9									
12	8153	X	7708	-0-	-445	-0-	521	1	7135	3	N	47					152
							52	9									
01	7905	X	7199	-0-	-706	-0-	487	1	6666	3	N	42	157	1			37
							46	9									
02	7395	X	6732	-0-	-663	-0-	24	1	6666	3	N	38					75
							42	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

09	12330	X	8450	-0-	-3880	-0-	416	1	7990	3	N	40	93	1			74
							44	9									
10	10974	X	6643	-0-	-4331	-0-	288	1	6333	3	N	20	59	1			35
							22	9									
11	10620	X	6706	-0-	-3914	-0-	287	1	6382	3	N	34					69
							37	9									
12	9548	X	9015	-0-	-533	-0-	400	1	8571	3	N	40					109
							44	9									
01	9548	X	9490	-0-	-58	-0-	419	1	9029	3	N	38	93	1			54
							42	9									
02	8178	X	7877	-0-	-301	-0-	28	1	7816	3	N	30					84
							33	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	5661	-0-	-4389	-0-	278	1	5352	3	N	28	92	1			35
							31	9									
10	10230	X	8397	-0-	-1833	-0-	363	1	7986	3	N	44					79
							48	9									
11	9900	X	5947	-0-	-3953	-0-	254	1	5653	3	N	36	82	1			33
							40	9									
12	10230	X	7133	-0-	-3097	-0-	315	1	6767	3	N	46					79
							51	9									
01	8401	X	6890	-0-	-1511	-0-	304	1	6540	3	N	42	81	1			40
							46	9									
02	7859	X	6402	-0-	-1457	-0-	23	1	6336	3	N	39					79
							43	9									

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

09	5640	X	5237	-0-	-403	-0-	318	1	4913	3	N	5					52
							6	9									
10	5828	X	5270	-0-	-558	-0-	319	1	4951	3	N	-0-					52
11	5550	X	4395	-0-	-1155	-0-	255	1	4138	3	N	2					54
							2	9									
12	5673	X	3983	-0-	-1690	-0-	271	1	3712	3	N	-0-					54
01	5673	X	3489	-0-	-2184	-0-	237	1	3252	3	N	-0-					54
02	5075	X	2538	-0-	-2537	-0-	9	1	2529	3	N	-0-					54

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

09	24540	X	21756	-0-	-2784	-0-	1068	1	20539	3	N	135	188	1			42
							149	9									
10	24490	X	22472	-0-	-2018	-0-	971	1	21355	3	N	133					175
							146	9									
11	23430	X	21548	-0-	-1882	-0-	921	1	20514	3	N	103	189	1			89
							113	9									
12	23498	X	21873	-0-	-1625	-0-	967	1	20751	3	N	141	183	1			47
							155	9									
01	22475	X	21650	-0-	-825	-0-	954	1	20543	3	N	139	106	1			80
							153	9									
02	21025	X	18958	-0-	-2067	-0-	67	1	18756	3	N	123					203
							135	9									

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

09	4350	X	3826	-0-	-524	-0-	231	1	3573	3	N	20					49
							22	9									
10	3565	X	2505	-0-	-1060	-0-	152	1	2353	3	N	-0-					49
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	221	1	3593	3	N	3					52
							3	9									
12	3968	X	1576	-0-	-2392	-0-	107	1	1469	3	N	-0-					52
01	3968	X	2362	-0-	-1606	-0-	161	1	2201	3	N	-0-					52
*02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	15	1	4073	3	N	-0-					52

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
09	19920	X	18028	-0-	-1892	-0-	887	1	17053	3	N	80					139
							88	9									
10	20057	X	18671	-0-	-1386	-0-	809	1	17793	3	N	63	128	1			74
							69	9									
11	18960	X	17384	-0-	-1576	-0-	744	1	16567	3	N	66	106	1			34
							73	9									
12	19530	X	18014	-0-	-1516	-0-	799	1	17148	3	N	61					95
							67	9									
01	19189	X	17881	-0-	-1308	-0-	791	1	17048	3	N	38	91	1			42
							42	9									
02	17458	X	15936	-0-	-1522	-0-	57	1	15837	3	N	38					80
							42	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6487	-0-	-953	-0-	394	1	6090	3	N	3					70
							3	9									
10	7688	X	6719	-0-	-969	-0-	407	1	6312	3	N	-0-					70
11	7440	X	6288	-0-	-1152	-0-	364	1	5924	3	N	-0-					70
12	7285	X	5362	-0-	-1923	-0-	365	1	4997	3	N	-0-					70
01	7285	X	6922	-0-	-363	-0-	471	1	6451	3	N	-0-					70
02	6293	X	5149	-0-	-1144	-0-	18	1	5131	3	N	-0-					70

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	64 29	1 9	1236	3	Y	26	58	1			19
10	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	69 9	1 9	1512	3	Y	8					27
11	1440	X	1183	-0-	-257	-0-	50 15	1 9	1118	3	Y	14					41
12	1488	X	683	-0-	-805	-0-	28 44	1 9	611	3	Y	40	59	1			22
01	1581	X	1509	-0-	-72	-0-	67 2	1 9	1440	3	Y	2					24
02	1479	X	621	-0-	-858	-0-	2 4	1 9	615	3	Y	4					28

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488

09	6780		4890	-0-	-1890	-0-	664	1	4226	3	N	-0-					52
10	2325	#	224	-0-	-2101	-0-	54	1	170	3	N	-0-					52
11	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	270	1	1791	3	N	-0-					52
12	3100		2302	-0-	-798	-0-	363	1	1939	3	N	-0-					52
01	3100		1498	-0-	-1602	-0-	251	1	1247	3	N	-0-					52
02	2900		-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	195	1	6113	2	N	41	187	1			107
						45	9									
10	6355 X	5937	-0-	-418	-0-	202	1	5647	2	N	80					187
						88	9									
11	6150 X	5860	-0-	-290	-0-	195	1	5609	2	N	51					238
						56	9									
12	6572 X	5294	-0-	-1278	-0-	202	1	5005	2	N	79	180	1			137
						87	9									
01	6572 X	5588	-0-	-984	-0-	201	1	5320	2	N	61					198
						67	9									
02	6148 X	3986	-0-	-2162	-0-	182	1	3736	2	N	62					260
						68	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

09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	396	1	2572	2	Y	-0-					-0-
10	3720 X	1428	-0-	-2292	-0-	215	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	3600 X	1958	-0-	-1642	-0-	326	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	3720 X	3221	-0-	-499	-0-	531	1	2690	2	Y	-0-					-0-
01	3069 X	136	-0-	-2933	-0-	32	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

09	2520 X	1938	-0-	-582	-0-	246	1	1595	2	Y	88	201	1			289
						97	9									
10	2604 X	1698	-0-	-906	-0-	241	1	1362	2	Y	86	98	1			277
						95	9									
11	2370 X	2136	-0-	-234	-0-	344	1	1726	2	Y	60					337
						66	9									
12	2449 X	1225	-0-	-1224	-0-	191	1	967	2	Y	61					398
						67	9									
01	2108 X	1344	-0-	-764	-0-	302	1	976	2	Y	60	109	1			349
						66	9									
02	2059 X	1749	-0-	-310	-0-	394	1	1298	2	Y	52					401
						57	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
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
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	223	1	2319	2	Y	104	110	1			100
							114	9									
10	DLQ G-10		2660	-0-	2660	2660	232	1	2380	2	Y	44	110	1			34
							48	9									
11	DLQ G-10		1964	-0-	1964	4624	204	1	1652	2	Y	98					132
							108	9									
12	2700	N	2353	-0-	-347	4277	226	1	2109	2	Y	16	110	1			38
							18	9									
01	3100	N	2698	-0-	-402	3875	226	1	2349	2	Y	112	104	1			46
							123	9									
*02	2900	N	2376	-0-	-524	3351	199	1	2077	2	Y	91	101	1			36
							100	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	130	1	1347	2	Y	53	57	1			52
							58	9									
10	DLQ G-10		1570	-0-	1570	1570	137	1	1407	2	Y	24	58	1			18
							26	9									
11	DLQ G-10		1245	-0-	1245	2815	130	1	1054	2	Y	55					73
							61	9									
12	2700	N	1458	-0-	-1242	1573	140	1	1308	2	Y	9	61	1			21
							10	9									
01	3100	N	1834	-0-	-1266	307	154	1	1606	2	Y	67	61	1			27
							74	9									
*02	2107	N	1800	-0-	-307	-0-	153	1	1597	2	Y	45	53	1			19
							50	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

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2019 - P/A 09/29/19

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

09	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	699	1	7844	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8413	-0-	8413	8413	701	1	7712	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7812	-0-	7812	16225	651	1	7161	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8693	-0-	8693	24918	730	1	7963	2	Y	-0-					-0-
01	32702	X	7784	-0-	-24918	-0-	748	1	7036	2	Y	-0-					-0-
02	8265	X	6571	-0-	-1694	-0-	594	1	5977	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 05/29/2019 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 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
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					20
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					20
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					20
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	1	1	113	2	Y	-0-	20	1			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	3	1	182	2	Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	4	1	1594	2	N	21					155
							23	9									
10	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	4	1	1437	2	N	49					204
							54	9									
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	2	N	129	188	1			145
							142	9									
12	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	3	1	1296	2	N	60					205
							66	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1484	2	N	41	183	1			63
							45	9									
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	2	N	46					109
							51	9									

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34980	X	33574	-0-	-1406	-0-	86	1	33300	2	N	171	192	1			219
							188	9									
10	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	89	1	34869	2	N	161	191	1			189
							177	9									
11	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	86	1	32898	2	N	166	198	1			157
							183	9									
12	34689	X	34225	-0-	-464	-0-	90	1	33946	2	N	172	199	1			130
							189	9									
01	35123	X	33919	-0-	-1204	-0-	89	1	33637	2	N	175	190	1			115
							193	9									
02	32857	X	31439	-0-	-1418	-0-	83	1	31178	2	N	162					277
							178	9									

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 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
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	13	1	236	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

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
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1364	3	N	-0-					19
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	3	N	-0-					19
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	89	1	1390	3	N	-0-					19
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	98	1	1558	3	N	-0-					19
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	82	1	1485	3	N	-0-					19
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	3	N	-0-					19

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

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
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	71	1	1097	3	Y	2	4	1			8
							2	9									
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	117	1	1185	3	Y	6	5	1			9
							7	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	67	1	1146	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	754	3	Y	3					10
							3	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	49	1	1316	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	43	1	1259	3	Y	2					6
							2	9									

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	233	3			N	-0-			-0-
10	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			N	-0-			-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	N	-0-			-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	N	-0-			-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			30
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

09	2640	N	2364	-0-	-276	-0-	111	1	2253	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	91	1	2239	3	N	-0-			-0-
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	103	1	2377	3	N	-0-			-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	101	1	2581	3	N	-0-			-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	92	1	2353	3	N	-0-			-0-
02	2407	N	2405	-0-	-2	-0-	84	1	2321	3	N	-0-			-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	212	1	2299	3	N	-0-			-0-
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	240	1	2483	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	214	1	2036	3	N	-0-			-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	180	1	1755	3	N	-0-			-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	173	1	1657	3	N	-0-			-0-
*02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	211	1	2087	3	N	-0-			-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

09	510	N	339	-0-	-171	-0-	16	1	323	3	N	-0-			-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	N	-0-			-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-			-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	3	N	-0-			-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	3	N	-0-			-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	16	1	452	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

09	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	282	1	2973	3	N	2	2	8		-0-
							2	9								
10	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	280	1	2955	3	N	-0-				-0-
11	3270	X	3211	-0-	-59	-0-	273	1	2938	3	N	-0-				-0-
12	3379	X	2775	-0-	-604	-0-	251	1	2524	3	N	-0-				-0-
01	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	254	1	2635	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
02	3161	X	3074	-0-	-87	-0-	254	1	2820	3	N	-0-				-0-

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	756	3	N	57	96	1		13
							63	9								
10	651	N	442	-0-	-209	-0-	35	1	375	3	N	29				42
							32	9								
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	84	1	839	3	N	8				50
							9	9								
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	85	1	832	3	N	-0-				50
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	51	1	527	3	N	9				59
							10	9								
02	870	N	754	-0-	-116	-0-	61	1	613	3	N	73				132
							80	9								

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	201	1	3211	3	N	-0-				3
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	221	1	3558	3	N	-0-				3
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	193	1	3049	3	N	-0-				3
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	200	1	3175	3	N	-0-				3
01	3534	X	3135	-0-	-399	-0-	163	1	2972	3	N	-0-				3
02	3451	X	2812	-0-	-639	-0-	144	1	2668	3	N	-0-				3

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					19
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	Y	1					20
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	3			Y	-0-					20
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					20
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					20
02	232	N	97	-0-	-135	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					20

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	80	1	1435	3	N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	76	1	1433	3	N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	71	1	1416	3	N	-0-					-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	67	1	1397	3	N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	3	N	-0-					-0-
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					10
10	T. A.		607	-0-	607	607	605	3	2	9	Y	2					12
11	T. A.		454	-0-	454	1061	453	3	1	9	Y	1					13
12	T. A.		856	-0-	856	1917	856	3			Y	-0-					13
01	2192	X	275	-0-	-1917	-0-	9	1	263	3	Y	3					16
							3	9									
*02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	-0-					16

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
09	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	168	1	3412	3	N	-0-					24
10	3875	X	3387	-0-	-488	-0-	138	1	3249	3	N	-0-					24
11	3750	X	3415	-0-	-335	-0-	142	1	3273	3	N	-0-					24
12	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	136	1	3456	3	N	-0-					24
01	3689	X	3298	-0-	-391	-0-	124	1	3174	3	N	-0-					24
02	3451	X	3054	-0-	-397	-0-	105	1	2949	3	N	-0-					24

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	525	1	5655	3	N	30					126
							33	9									
10	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	559	1	5777	3	N	32	146	1			12
							35	9									
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	527	1	5496	3	N	22					34
							24	9									
12	5890	X	5698	-0-	-192	-0-	506	1	5173	3	N	17					51
							19	9									
01	5890	X	5437	-0-	-453	-0-	471	1	4900	3	N	60					111
							66	9									
02	5510	X	5236	-0-	-274	-0-	468	1	4749	3	N	17	67	1			61
							19	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	150	1	4830	3	N	23					57
							25	9									
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	135	1	5174	3	N	25					82
							28	9									
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	110	1	3238	3	N	19					101
							21	9									
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	85	1	3732	3	N	-0-	89	1			12
01	3193	X	2632	-0-	-561	-0-	90	1	2508	3	N	31					43
							34	9									
*02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	106	1	3617	3	N	3					46
							3	9									

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	111	1	901	3	N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	134	1	1104	3	N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	139	1	915	3	N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	117	1	807	3	N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	95	1	659	3	N	-0-					-0-
02	493	N	277	-0-	-216	-0-	29	1	248	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	180	1	3249	3	N	-0-					-0-
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	188	1	3533	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	164	1	3286	3	N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	164	1	3412	3	N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	183	1	3486	3	N	-0-					-0-
02	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	169	1	3255	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	110	1	1705	3	Y	5	7	1			12
							6	9									
10	T. A.		1930	-0-	1930	1930	174	1	1746	3	Y	9	7	1			14
							10	9									
11	T. A.		1824	-0-	1824	3754	101	1	1719	3	Y	4	8	1			10
							4	9									
12	T. A.		1239	-0-	1239	4993	81	1	1154	3	Y	4					14
							4	9									
01	6439	X	1446	-0-	-4993	-0-	51	1	1391	3	Y	4	13	1			5
							4	9									
*02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	39	1	1201	3	Y	2					7
							2	9									

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	39	1	1288	3	N	-0-					52
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	151	1	1390	3	N	-0-					52
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	132	1	1066	3	N	-0-					52
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	131	1	764	3	N	-0-					52
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	N	10					62
							11	9									
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	3	N	-0-					62

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

09	2130	X	1869	-0-	-261	-0-	98	1	1765	3	Y	5					20
							6	9									
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	86	1	1624	3	Y	3					23
							3	9									
11	3150	X	1843	-0-	-1307	-0-	88	1	1754	3	Y	1					24
							1	9									
12	2759	X	2060	-0-	-699	-0-	95	1	1963	3	Y	2					26
							2	9									
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	106	1	2022	3	Y	9					35
							10	9									
*02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	98	1	1898	3	Y	16					51
							18	9									

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3680	3	6	9	N	5					158
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3574	3	24	9	N	22	119	1			61
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					61
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					61
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					61
*02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2746	3	12	9	N	11					72

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
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	3	N	-0-					-0-
10	899	N	731	-0-	-168	-0-	37	1	694	3	N	-0-					-0-
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	40	1	729	3	N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
02	754	N	447	-0-	-307	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	120	1	1168	3	N	1					95
							1	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	85	1	930	3	N	-0-					95
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	80	1	1159	3	N	-0-					95
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	972	3	N	-0-					95
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	691	3	N	-0-					95
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	70	1	982	3	N	-0-					95

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
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	230	1	4156	3	Y	11					30
							12	9									
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	247	1	4656	3	Y	9					39
							10	9									
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	212	1	4238	3	Y	5					44
							6	9									
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	205	1	4233	3	Y	2					46
							2	9									
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	226	1	4313	3	Y	21					67
							23	9									
02	4582	X	4459	-0-	-123	-0-	218	1	4206	3	Y	32					99
							35	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
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	43	1	621	3	N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	78	1	935	3	N	-0-					-0-
11	660	N	440	-0-	-220	-0-	36	1	404	3	N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	3	N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	N	-0-					-0-
02	435	N	402	-0-	-33	-0-	36	1	366	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	618	-0-	-192	-0-	612	3	6	4	N	-0-					119
10	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	3			N	-0-					119
11	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			N	-0-					119
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					119
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					119
02	696	N	297	-0-	-399	-0-	10	1	287	3	N	-0-					119

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
09	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	3			Y	-0-					23
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					23
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					23
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					23
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	1					24
							1	9									
02	406	N	224	-0-	-182	-0-	7	1	217	3	Y	-0-					24

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1103	3	N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1254	3	N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	1022	3	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	1098	3	N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	57	1	1085	3	N	-0-					-0-
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	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
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	102	1	1497	3	N	-0-					14
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	77	1	942	3	N	-0-					14
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	89	1	1031	3	N	-0-					14
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	108	1	1365	3	N	-0-					14
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	112	1	1235	3	N	-0-					14
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	107	1	1118	3	N	-0-					14

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
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	81	1	1293	3	N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	66	1	1039	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1213	3	N	-0-					-0-
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1349	3	N	-0-					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	227	-0-	-163	-0-	20	1	207	3	N	-0-					48
10	403	N	229	-0-	-174	-0-	15	1	214	3	N	-0-					48
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	15	1	222	3	N	-0-					48
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					48
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	N	-0-					48
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	-0-					48

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	161	1	3279	3	N	2					51
							2	9									
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	141	1	3359	3	N	10					61
							11	9									
11	3270	X	3267	-0-	-3	-0-	135	1	3132	3	N	-0-					61
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	141	1	3584	3	N	4					65
							4	9									
01	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	126	1	3211	3	N	-0-					65
*02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	116	1	3210	3	N	3					68
							3	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					14
10	527	N	168	-0-	-359	-0-	8	1	160	3	N	-0-					14
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	797	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	900	N	807	-0-	-93	-0-	48	1	758	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	824	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	238	1	2561	3	N	1	1	8			-0-
							8	4	1	9							
10	1798	N	1403	-0-	-395	-0-	121	1	1261	3	N	-0-					-0-
							21	4									
11	2190	N	1587	-0-	-603	-0-	144	1	1443	3	N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	88	1	927	3	N	-0-					-0-
01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	250	1	2769	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	269	1	2502	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	221	1	2385	3	N	-0-					-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	221	1	2252	3	N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	193	1	1929	3	N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	182	1	1807	3	N	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	160	1	1756	3	N	-0-					-0-
*02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	182	1	1691	3	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	634	-0-	-176	-0-	104	1	530	3	N	-0-					87
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	248	1	1233	3	N	-0-					87
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	216	1	981	3	N	-0-					87
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	248	1	1093	3	N	-0-					87
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	114	1	896	3	N	-0-					87
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	193	1	1023	3	N	-0-					87

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	321	1	592	2	N	-0-					10
							278	3									
10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	304	1	602	2	N	-0-					10
							250	3									
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	343	1	601	2	N	-0-					10
							245	3									
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	371	1	729	2	N	-0-					10
							184	3									
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	422	1	872	2	N	-0-					10
							252	3									
*02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	419	1	800	2	N	-0-					10
							226	3									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	33	1	678	3	N	-0-					-0-
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	26	1	651	3	N	-0-					-0-
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	35	1	654	3	N	-0-					-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	32	1	671	3	N	-0-					-0-
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	34	1	603	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	51	1	962	3	Y	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	3	Y	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1132	3	Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	53	1	1133	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1093	-0-	-38	-0-	59	1	1034	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

09	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	147	1	2764	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2932	-0-	-106	-0-	135	1	2797	3	Y	-0-					-0-
11	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	115	1	2872	3	Y	-0-					-0-
12	3007	N	2972	-0-	-35	-0-	150	1	2822	3	Y	-0-					-0-
01	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	134	1	2833	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2750	-0-	-150	-0-	149	1	2601	3	Y	-0-					-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
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	298	1	5583	3	Y	29	44	1			1
							32	9									
10	6045	X	6014	-0-	-31	-0-	275	1	5705	3	Y	31	23	1			9
							34	9									
11	5880	X	5765	-0-	-115	-0-	220	1	5514	3	Y	28	23	1			14
							31	9									
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	308	1	5802	3	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
01	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	268	1	5678	3	Y	19					19
							21	9									
02	5684	X	5603	-0-	-81	-0-	301	1	5280	3	Y	20	20	1			19
							22	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	3930	-0-	-540	-0-	216	1	2719	2	Y	-0-					-0-
							995	3									
10	4433	X	4403	-0-	-30	-0-	218	1	3156	2	Y	-0-					-0-
							1029	3									
11	4290	X	4138	-0-	-152	-0-	217	1	2965	2	Y	-0-					-0-
							956	3									
12	4433	X	4056	-0-	-377	-0-	190	1	3203	2	Y	-0-					-0-
							663	3									
01	4433	X	4320	-0-	-113	-0-	191	1	3350	2	Y	-0-					-0-
							779	3									
02	4118	X	4034	-0-	-84	-0-	178	1	3131	2	Y	-0-					-0-
							725	3									

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
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	274	1	3067	3	Y	15					52
							17	9									
10	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	275	1	3305	3	Y	20	48	1			24
							22	9									
11	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	262	1	3179	3	Y	15					39
							17	9									
12	3782	X	3036	-0-	-746	-0-	211	1	2812	3	Y	12					51
							13	9									
01	3596	X	3210	-0-	-386	-0-	258	1	2943	3	Y	8					59
							9	9									
02	3364	X	2585	-0-	-779	-0-	172	1	2413	3	Y	-0-					59

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
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	26	1	478	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	442	-0-	-240	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	360	-0-	-180	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	349	-0-	-178	-0-	18	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					-0-
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	84 393	1 3	1070	2	N	-0-					5
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	78 373	1 3	1139	2	N	-0-					5
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	85 374	1 3	1160	2	N	-0-					5
12	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	74 254	1 3	1237	2	N	-0-					5
01	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	63 264	1 3	1126	2	N	-0-					5
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	76 313	1 3	1339	2	N	-0-					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
09	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	2195	3	1	9	N	1					63
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2222	3	1	9	N	1					64
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					64
12	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2196	3			N	-0-					64
01	2232	N	2064	-0-	-168	-0-	2064	3			N	-0-					64
02	2175	N	1928	-0-	-247	-0-	1928	3			N	-0-					64

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	64 299	1 3	811	2	N	-0-					7
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	55 261	1 3	796	2	N	-0-					7
11	1170	N	892	-0-	-278	-0-	46 207	1 3	639	2	N	-0-					7
12	1209	N	987	-0-	-222	-0-	46 161	1 3	780	2	N	-0-					7
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	50 207	1 3	888	2	N	-0-					7
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45 186	1 3	803	2	N	-0-					7

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
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	100	1	239	3	Y	-0-					3
10	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	1			Y	-0-					3
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	61	1	247	3	Y	-0-					3
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	81	1	238	3	Y	-0-					3
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	48	1	103	3	Y	-0-					3
02	290	N	136	-0-	-154	-0-	58	1	78	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	332	1	3453	3	Y	-0-					8
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	266	1	3056	3	Y	-0-					8
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	301 6	1 9	2957	3	Y	5					13
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	372	1	3418	3	Y	-0-					13
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	356	1	3476	3	Y	-0-					13
*02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	304 7	1 9	3823	3	Y	6	10	1			9

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

09	2845	N	2813	-0-	-32	-0-	230	1	2583	3	Y	-0-					89
*10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	203	1	2445	3	Y	-0-	81	1			8
*11	2730	X	2479	-0-	-251	-0-	188	1	2291	3	Y	-0-	1	1			7
*12	2821	X	2363	-0-	-458	-0-	165	1	2198	3	Y	-0-					7
*01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	236	1	2703	3	Y	-0-					7
*02	2639	X	2236	-0-	-403	-0-	148	1	2088	3	Y	-0-					7

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

09	2880	X	2209	-0-	-671	-0-	295	1	1914	3	N	-0-					11
10	2976	X	2097	-0-	-879	-0-	200	1	1897	3	N	-0-					11
11	2280	X	911	-0-	-1369	-0-	65	1	846	3	N	-0-					11
12	2356	X	1473	-0-	-883	-0-	135	1	1338	3	N	-0-					11
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	370	1	2798	3	N	-0-					11
02	2146	X	900	-0-	-1246	-0-	75	1	825	3	N	-0-					11

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	221	1	2018	3	Y	51					96
							56	9									
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	179	1	1549	3	Y	25					121
							28	9									
11	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	157	1	1351	3	Y	33					154
							36	9									
12	1984	N	1309	-0-	-675	-0-	176	1	1129	3	Y	4	144	1			14
							4	9									
01	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	171	1	1437	3	Y	-0-					14
02	1479	N	1415	-0-	-64	-0-	175	1	1240	3	Y	-0-					14

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

09	3210	X	2810	-0-	-400	-0-	255	1	2537	3	Y	16	15	1			50
							18	9									
10	3565	X	1880	-0-	-1685	-0-	145	1	1735	3	Y	-0-					50
11	3450	X	760	-0-	-2690	-0-	69	1	691	3	Y	-0-					50
12	2914	X	1428	-0-	-1486	-0-	174	1	1254	3	Y	-0-					50
01	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	227	1	2659	3	Y	-0-					50
02	2726	X	1883	-0-	-843	-0-	231	1	1652	3	Y	-0-					50

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
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	295	1	3937	3	N	-0-					22
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	268	1	3870	3	N	-0-					22
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	226	1	3238	3	N	-0-					22
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	215	1	2741	3	N	-0-					22
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	231	1	3225	3	N	-0-					22
*02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	165	1	1895	3	N	-0-					22

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
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	126	1	1307	3	Y	-0-					4
10	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	116	1	1337	3	Y	-0-					4
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	133	1	1307	3	Y	5					9
							6	9									
12	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	130	1	1190	3	Y	-0-					9
01	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	127	1	1238	3	Y	-0-					9
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	119	1	1486	3	Y	6	7	1			8
							7	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	750	1	9030	3	Y	14					42
							15	9									
10	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	582	1	10330	3	Y	21					63
							23	9									
11	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	472	1	8584	3	Y	51					114
							56	9									
12	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	588	1	8721	3	Y	38	141	1			11
							42	9									
01	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	558	1	8073	3	Y	25					36
							28	9									
*02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	599	1	8538	3	Y	7					43
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4358	-0-	-742	-0-	383	1	3975	3	Y	-0-					11
10	4991	X	4626	-0-	-365	-0-	371	1	4255	3	Y	-0-					11
11	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	420	1	4120	3	Y	15					26
							17	9									
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	463	1	4246	3	Y	-0-					26
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	600	1	5859	3	Y	-0-					26
*02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	461	1	5784	3	Y	17	22	1			21
							19	9									

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	225	1	3006	3	N	-0-					23
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	182	1	2632	3	N	-0-					23
11	2910	N	2660	-0-	-250	-0-	174	1	2486	3	N	-0-					23
12	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	200	1	2556	3	N	-0-					23
01	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	184	1	2575	3	N	-0-					23
02	2842	X	2114	-0-	-728	-0-	170	1	1944	3	N	-0-					23

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 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
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	170	1	1767	3	Y	-0-					4
10	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	149	1	1710	3	Y	-0-					4
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	166	1	1634	3	Y	6					10
							7	9									
12	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	175	1	1603	3	Y	-0-					10
01	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	172	1	1681	3	Y	-0-					10
02	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	122	1	1528	3	Y	8	9	1			9
							9	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	4008	-0-	-1662	-0-	326	1	3665	3	Y	15					50
							17	9									
10	5363	X	4247	-0-	-1116	-0-	325	1	3900	3	Y	20	48	1			22
							22	9									
11	5100	X	3690	-0-	-1410	-0-	280	1	3395	3	Y	14					36
							15	9									
12	4774	X	3324	-0-	-1450	-0-	231	1	3079	3	Y	13					49
							14	9									
01	4774	X	3431	-0-	-1343	-0-	273	1	3128	3	Y	27					76
							30	9									
02	3973	X	3411	-0-	-562	-0-	224	1	3159	3	Y	25					101
							28	9									

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	151	1	1573	3	Y	-0-					4
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	148	1	1706	3	Y	-0-					4
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	174	1	1702	3	Y	4					8
							4	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	180	1	1657	3	Y	-0-					8
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	168	1	1635	3	Y	-0-					8
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	113	1	1423	3	Y	5	6	1			7
							6	9									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	127	1	2386	3	Y	31	46	1			10
							34	9									
10	2883	N	1680	-0-	-1203	-0-	76	1	1568	3	Y	33	24	1			19
							36	9									
11	2790	N	2143	-0-	-647	-0-	81	1	2030	3	Y	29	24	1			24
							32	9									
12	2635	N	2243	-0-	-392	-0-	113	1	2128	3	Y	2	22	1			4
							2	9									
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	116	1	2451	3	Y	7					11
							8	9									
*02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	139	1	2427	3	Y	-0-	11	1			-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	143	1	1134	3	Y	2	8	1			7
							2	9									
10	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	128	1	1043	3	Y	3					10
							3	9									
11	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	142	1	944	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
12	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	139	1	887	3	Y	6					13
							7	9									
01	1178	N	822	-0-	-356	-0-	124	1	698	3	Y	-0-	7	1			6
02	1044	N	770	-0-	-274	-0-	87	1	674	3	Y	8	7	1			7
							9	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	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-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					2
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	3	Y	-0-					2
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	Y	1					3
							1	9									
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	41	1	373	3	Y	-0-					3
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	Y	-0-					3
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

*07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	44	1	1120	3	Y	1	69	1			15
							1	9									
*08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	56	1	1143	3	Y	-0-					15
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	3	Y	-0-					15
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	56	1	1166	3	Y	-0-					15
*11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	45	1	1123	3	Y	-0-					15
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	3	Y	-0-					15
*01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	53	1	1131	3	Y	-0-					15
*02	1131	N	1111	-0-	-20	-0-	60	1	1051	3	Y	-0-					15

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
12	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	1047	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	780	-0-	-553	-0-	36	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	448	-0-	-842	-0-	17	1	431	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	485	-0-	-662	-0-	24	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	588	-0-	-187	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	141	1	1592	3	Y	-0-					18
10	2139	N	1355	-0-	-784	-0-	104	1	1251	3	Y	-0-	17	1			1
11	2130	N	1499	-0-	-631	-0-	113	1	1386	3	Y	-0-					1
12	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	111	1	1486	3	Y	4					5
							4	9									
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	160	1	1824	3	Y	-0-					5
*02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	123	1	1735	3	Y	-0-	2	6			3

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
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	199	1	2241	3	Y	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	128	1	1541	3	Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	57	1	689	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	45	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	63	1	715	3	Y	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	47	1	669	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	102	1	189	2	N	-0-					5
							89	3									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	98	1	194	2	N	-0-					5
							81	3									
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	31	1	55	2	N	-0-					5
							22	3									
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	138	1	270	2	N	-0-					5
							68	3									
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	85	1	176	2	N	-0-					5
							51	3									
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	86	1	164	2	N	-0-					5
							47	3									

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	220	1	405	2	N	-0-					9
							190	3									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	229	1	455	2	N	-0-					9
							189	3									
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	236	1	413	2	N	-0-					9
							169	3									
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	227	1	445	2	N	-0-					9
							112	3									
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	281	1	581	2	N	-0-					9
							168	3									
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	243	1	464	2	N	-0-					9
							132	3									

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5670	X	5488	-0-	-182	-0-	398	1	5086	3	N	4	5	1			6
							4	9									
10	5859	X	5683	-0-	-176	-0-	397	1	5286	3	N	-0-					6
11	5670	X	5310	-0-	-360	-0-	392	1	4912	3	N	5	6	1			5
							6	9									
12	5859	X	4753	-0-	-1106	-0-	455	1	4294	3	N	4					9
							4	9									
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	426	1	5719	3	N	7	12	1			4
							8	9									
*02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	421	1	4951	3	N	6	3	1			7
							7	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1182	2	4	9	N	4	5	1			2
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	2	6	9	N	5	3	1			4
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	N	3	3	1			4
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	N	8	8	1			4
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	N	5	4	1			5
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1174	2	7	9	N	6	7	1			4

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
09	3000	N	3452	-0-	452	951	3437	2	15	9	N	14	16	1			5
10	4643	X	3692	-0-	-951	-0-	3674	2	18	9	N	16	8	1			13
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3381	2	11	9	N	10	9	1			14
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3809	2	20	9	N	18	23	1			9
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3805	2	14	9	N	13	9	1			13
*02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3124	2	20	9	N	18	19	1			12

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1646	2	8	9	N	7	8	1			14
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	N	7	4	1			17
11	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1215	2	4	9	N	4	4	1			17
12	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	1024	2	8	9	N	7	9	1			15
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1387	2	3	9	N	3	3	1			15
*02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1848	2	9	9	N	8	6	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
09	2370	N	1781	-0-	-589	-0-	1772	2	9	9	N	8	9	1			3
10	2294	N	1475	-0-	-819	-0-	1468	2	7	9	N	6	4	1			5
11	2010	N	900	-0-	-1110	-0-	897	2	3	9	N	3	4	1			4
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	4	1			-0-
01	1488	N	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	1019	2	3	9	N	3	4	1			1
10	992	N	682	-0-	-310	-0-	681	2	1	9	N	1	1	1			1
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2	1	1			2
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	N	6	5	1			3
01	682	N	352	-0-	-330	-0-	350	2	2	9	N	2	3	1			2
02	1131	N	724	-0-	-407	-0-	721	2	3	9	N	3	3	1			2

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
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1118	2	4	9	N	4	5	1			2
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	N	5	3	1			4
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	N	3	3	1			4
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5	6	1			3
01	1023	N	925	-0-	-98	-0-	922	2	3	9	N	3	3	1			3
02	957	N	822	-0-	-135	-0-	816	2	6	9	N	5	5	1			3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2	2	1			1
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2	1	1			2
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	440	2	1	9	N	1	1	1			2
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	438	2	2	9	N	2	3	1			1
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	405	2	1	9	N	1	1	1			1
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	363	2	2	9	N	2	2	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	312	1	1418	2	N	6	8	1			2
							7	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	321	1	1464	2	N	9	4	1			7
							10	9									
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	356	1	1523	2	N	5	5	1			7
							6	9									
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	373	1	1582	2	N	10	12	1			5
							11	9									
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	378	1	1516	2	N	6	5	1			6
							7	9									
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	317	1	1509	2	N	10	9	1			7
							11	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	583	2	3	9	N	3	3	1			1
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	N	2	1	1			2
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	577	2	1	9	N	1	1	1			2
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	576	2	2	9	N	2	3	1			1
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	576	2	2	9	N	2	1	1			2
02	551	N	542	-0-	-9	-0-	539	2	3	9	N	3	3	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4509	2	20	9	N	18	21	1			6
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4597	2	25	9	N	23	11	1			18
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3932	2	12	9	N	11	12	1			17
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3670	2	21	9	N	19	26	1			10
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4100	2	15	9	N	14	10	1			14
*02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3349	2	19	9	N	17	19	1			12

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	235	2	2	9	N	2	1	1			1
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	233	2	1	9	N	1	1	1			1
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	235	2	1	9	N	1	1	1			1
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1			1
02	232	N	188	-0-	-44	-0-	187	2	1	9	N	1	1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3	5	1			1
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	N	5	2	1			4
11	1110	N	970	-0-	-140	-0-	967	2	3	9	N	3	3	1			4
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1117	2	4	9	N	4	6	1			2
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	N	4	2	1			4
*02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	N	6	6	1			4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2104	2	9	9	N	8	10	1			3
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	N	10	5	1			8
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	2	6	9	N	5	5	1			8
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2170	2	11	9	N	10	13	1			5
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2099	2	9	9	N	8	5	1			8
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1841	2	11	9	N	10	11	1			7

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
02	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

09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	184	1	836	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	142	1	649	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	870	N	554	-0-	-316	-0-	105	1	448	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	1054	N	586	-0-	-468	-0-	111	1	472	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	806	N	680	-0-	-126	-0-	135	1	543	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	92	1	440	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

09	900	N	873	-0-	-27	-0-	870	2	3	9	N	3	4	1			1
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	892	2	4	9	N	4	2	1			3
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	875	2	2	9	N	2	2	1			3
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	878	2	6	9	N	5	6	1			2
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	886	2	3	9	N	3	2	1			3
02	841	N	809	-0-	-32	-0-	805	2	4	9	N	4	4	1			3

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	461	1	2094	2	N	9	12	1			3
							10	9									
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	477	1	2176	2	N	12	6	1			9
							13	9									
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	496	1	2122	2	N	7	6	1			10
							8	9									
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	517	1	2193	2	N	15	18	1			7
							17	9									
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	511	1	2051	2	N	10	7	1			10
							11	9									
02	2407	N	2159	-0-	-248	-0-	372	1	1774	2	N	12	13	1			9
							13	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	2	3	9	N	3	3	1			1
10	620	N	492	-0-	-128	-0-	490	2	2	9	N	2	1	1			2
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	593	2	1	9	N	1	1	1			2
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	603	2	4	9	N	4	4	1			2
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2	2	1			2
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5	4	1			3

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3254	2	29	9	N	26	15	1			42
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3328	2	33	9	N	30	8	1			64
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3263	2	30	9	N	27	8	1			83
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3329	2	46	9	N	42	110	1			15
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3304	2	30	9	N	27	9	1			33
*02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3139	2	42	9	N	38	18	1			53

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
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	390	N	11	-0-	-379	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

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

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

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

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
09	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	149	1	2312	3	N	-0-					-0-
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	156	1	2093	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2199	-0-	-231	-0-	167	1	2032	3	N	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	164	1	2011	3	N	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	145	1	1939	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	1884	-0-	-233	-0-	120	1	1764	3	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1846	-0-	-194	-0-	112	1	1734	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	108	1	1455	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1524	-0-	-366	-0-	116	1	1408	3	N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	116	1	1425	3	N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1373	-0-	-106	-0-	88	1	1285	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	101	1	711	3	N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	71	1	637	3	N	-0-					-0-
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	85	1	682	3	N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	68	1	590	3	N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	82	1	584	3	N	-0-					-0-
02	754	N	672	-0-	-82	-0-	76	1	596	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	948	3	N	-0-					10
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	108	1	1098	3	N	-0-					10
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	100	1	997	3	N	17					27
							19	9									
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	3	N	3					30
							3	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	96	1	1065	3	N	-0-					30
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	98	1	912	3	N	-0-					30

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	79	1	1619	3	N	-0-					33
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	70	1	1517	3	N	-0-					33
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	57	1	1312	3	N	-0-					33
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	60	1	1534	3	N	-0-					33
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	59	1	1505	3	N	-0-					33
*02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1230	N	989	-0-	-241	-0-	988	3	1	9	Y	1					4
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	3	2	9	Y	2					6
11	1080	N	482	-0-	-598	-0-	481	3	1	9	Y	1					7
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					7
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	3					10
							3	9									
02	464	N	348	-0-	-116	-0-	11	1	337	3	Y	-0-					10

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					17
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	3	7	9	Y	6					23
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2288	3	4	9	Y	4					27
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					27
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	58	1	1649	3	Y	5					32
							6	9									
02	2204	N	1979	-0-	-225	-0-	60	1	1919	3	Y	-0-					32

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
09	3690	X	2996	-0-	-694	-0-	182	1	2719	3	N	86	111	1			36
							95	9									
10	3813	X	2961	-0-	-852	-0-	206	1	2740	3	N	-0-					36
							15	4									
11	3360	X	2916	-0-	-444	-0-	202	1	2714	3	N	-0-					36
12	3441	X	2789	-0-	-652	-0-	207	1	2579	3	N	-0-					36
							3	4									
01	3379	X	3032	-0-	-347	-0-	207	1	2825	3	N	-0-					36
*02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	219	1	2925	3	N	-0-					36

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

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

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

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

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					30
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-					30
11	600	N	10	-0-	-590	-0-	1	1	9	3	N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	N	-0-					30
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	843	3	N	-0-					30

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	34	1	269	3	N	-0-					-0-
10	434	N	287	-0-	-147	-0-	31	1	256	3	N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	25	1	167	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
02	174	N	15	-0-	-159	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	427	-0-	-83	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	3	N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	45	1	544	3	N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	3	N	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	N	-0-					6
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	3	N	-0-					6
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	51	1	515	3	N	7					13
							8	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	455	3	N	1					14
							1	9									
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	422	3	N	-0-					14
02	551	N	488	-0-	-63	-0-	48	1	440	3	N	-0-					14

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	34	1	262	3	N	-0-					-0-
10	434	N	223	-0-	-211	-0-	25	1	198	3	N	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	25	1	167	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
02	174	N	116	-0-	-58	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	687	3	N	-0-					20
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	834	3	N	-0-					20
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	3	N	-0-					20
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	70	1	849	3	N	-0-					20
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	66	1	913	3	N	-0-					20
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	82	1	905	3	N	-0-					20

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			N	-0-					16
10	589	N	153	-0-	-436	-0-	153	2			N	-0-					16
11	570	N	8	-0-	-562	-0-	8	2			N	-0-					16
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					16
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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

09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	104	1	1206	2	Y	-0-					57
							975	4									
10	DLQ G-10		1948	-0-	1948	1948	95	1	1095	2	Y	-0-					57
							758	4									
11	DLQ G-10		4132	-0-	4132	6080	4132	2			Y	-0-					57
12	DLQ G-10		1978	-0-	1978	8058	1	1	1183	2	Y	-0-					57
							794	4									
01	10364	X	2306	-0-	-8058	-0-	1	1	1662	2	Y	-0-					57
							643	4									
02	4002	X	2306	-0-	-1696	-0-	1	1	1720	2	Y	-0-					57
							585	4									

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

09	420	N	206	-0-	-214	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
							88	4									
10	DLQ G-10		59	-0-	59	59	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
11	DLQ G-10		34	-0-	34	93	34	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		58	-0-	58	151	35	2	23	4	Y	-0-					-0-
01	245	N	94	-0-	-151	-0-	68	2	26	4	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	70	2	24	4	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	210	1	2440	2	Y	-0-					114
							1973	4									
10	DLQ G-10		2771	-0-	2771	2771	135	1	1558	2	Y	-0-					114
							1078	4									
11	DLQ G-10		1633	-0-	1633	4404	1633	2			Y	-0-					114
12	DLQ G-10		2770	-0-	2770	7174	1	1	1682	2	Y	-0-					114
							1087	4									
01	9692	X	2518	-0-	-7174	-0-	1	1	1815	2	Y	-0-					114
							702	4									
02	2552	X	2518	-0-	-34	-0-	1	1	1878	2	Y	-0-					114
							639	4									

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					34
							42	4									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					34
							121	4									
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					34
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	Y	-0-					34
							121	4									
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	172	2	67	4	Y	-0-					34
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	178	2	61	4	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
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	294	1	3410	2	Y	-0-					-0-
							2757	4									
10	DLQ G-10		6118	-0-	6118	6118	297	1	3441	2	Y	-0-					-0-
							2380	4									
11	DLQ G-10		3606	-0-	3606	9724	3606	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6118	-0-	6118	15842	2	1	3715	2	Y	-0-					-0-
							2401	4									
01	21588	X	5746	-0-	-15842	-0-	2	1	4141	2	Y	-0-					-0-
							1603	4									
*02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	2	1	4286	2	Y	-0-					-0-
							1458	4									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	328	1	3810	2	Y	-0-					-0-
							3081	4									
10	DLQ G-10		7010	-0-	7010	7010	340	1	3942	2	Y	-0-					-0-
							2728	4									
11	DLQ G-10		4132	-0-	4132	11142	4132	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7010	-0-	7010	18152	2	1	4257	2	Y	-0-					-0-
							2751	4									
01	22722	X	4570	-0-	-18152	-0-	2	1	3293	2	Y	-0-					-0-
							1275	4									
*02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	2	1	3409	2	Y	-0-					-0-
							1159	4									

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
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	157	1	1819	2	Y	-0-					77
							1471	4									
10	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1572	76	1	884	2	Y	-0-					77
							612	4									
11	DLQ G-10		4094	-0-	4094	5666	198	1	2215	2	Y	-0-					77
							1681	4									
12	DLQ G-10		4094	-0-	4094	9760	2	1	2486	2	Y	-0-					77
							1606	4									
01	13875	X	4115	-0-	-9760	-0-	1	1	2966	2	Y	-0-					77
							1148	4									
*02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	2	1	3069	2	Y	-0-					77
							1044	4									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3095	-0-	95	95	141	1	1633	2	Y	-0-					-0-
							1321	4									
10	DLQ G-10		1572	-0-	1572	1667	76	1	884	2	Y	-0-					-0-
							612	4									
11	DLQ G-10		310	-0-	310	1977	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
							127	4									
12	DLQ G-10		1572	-0-	1572	3549	1	1	954	2	Y	-0-					-0-
							617	4									
01	6025	X	2476	-0-	-3549	-0-	1	1	1784	2	Y	-0-					-0-
							691	4									
*02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	1	1	1847	2	Y	-0-					-0-
							628	4									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4	-0-	4	4	3	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	8	3	2	1	4	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

09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	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

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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	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
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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	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
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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	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
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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

09	870	N	784	-0-	-86	-0-	63	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	54	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	58	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	57	1	777	2	Y	-0-					-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	716	2	Y	-0-					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					35
10	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					35
11	DLQ G-10		39	-0-	39	58	38	2	1	9	Y	1	1	8			35
12	113	N	55	-0-	-58	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	8			35
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	8			35
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	8			35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

09	4200	X	3014	-0-	-1186	-0-	3014	2			Y	-0-					175
10	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	1992	2			Y	-0-					175
11	DLQ G-10		3966	-0-	3966	5958	3966	2			Y	-0-					175
12	9790	X	3832	-0-	-5958	-0-	3832	2			Y	-0-					175
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					175
02	3828	X	3322	-0-	-506	-0-	3322	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

09	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	35	1	168	2	Y	2					25
							2	9									
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	32	1	174	2	Y	-0-					25
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	36	1	187	2	Y	1	7	1			19
							1	9									
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	37	1	183	2	Y	3					22
							3	9									
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	33	1	140	2	Y	1					23
							1	9									
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	40	1	145	2	Y	2	11	1			14
							2	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	199	1	1037	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	202	1	1039	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	197	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	207	1	1048	2	N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	214	1	1097	2	N	-0-					-0-
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	198	1	965	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3678	-0-	-1272	-0-	435	1	3242	2	Y	1					97
							1	9									
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	448	1	3399	2	Y	13	93	1			17
							14	9									
11	4680	X	4199	-0-	-481	-0-	495	1	3704	2	Y	-0-					17
12	4836	X	4082	-0-	-754	-0-	501	1	3579	2	Y	2					19
							2	9									
01	4836	X	3932	-0-	-904	-0-	480	1	3452	2	Y	-0-					19
02	4060	X	2937	-0-	-1123	-0-	223	1	2706	2	Y	7					26
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	93	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	63	1	472	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	611	-0-	-195	-0-	75	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	280	-0-	-278	-0-	34	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	278	-0-	-244	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7588	-0-	-572	-0-	606	1	6979	2	Y	3					11
							3	9									
10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	677	1	7622	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
11	7770	X	7660	-0-	-110	-0-	645	1	7011	2	Y	4					13
							4	9									
12	8029	X	7773	-0-	-256	-0-	654	1	7115	2	Y	4					17
							4	9									
01	8308	X	8048	-0-	-260	-0-	664	1	7378	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
*02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	621	1	7226	2	Y	6					14
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	240	1	1793	2	Y	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	238	1	1809	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	204	1	1525	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	228	1	1627	2	Y	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	253	1	1817	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1069	-0-	-613	-0-	81	1	988	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	5640	-0-	-1590	-0-	450	1	5181	2	Y	8					23
							9	9									
10	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	479	1	5385	2	Y	9	14	1			18
							10	9									
11	7080	X	6452	-0-	-628	-0-	543	1	5899	2	Y	9					27
							10	9									
12	7316	X	6437	-0-	-879	-0-	541	1	5888	2	Y	7					34
							8	9									
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	587	1	6521	2	Y	12	29	1			17
							13	9									
*02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	537	1	6252	2	Y	12					29
							13	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	275	1	3166	2	Y	-0-					-0-
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	283	1	3180	2	Y	-0-					-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	271	1	2948	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	293	1	3184	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	267	1	2966	2	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3265	-0-	-70	-0-	258	1	3007	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	125	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	123	1	1387	2	Y	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	137	1	1491	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	115	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	124	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1450	-0-	-116	-0-	115	1	1335	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

09	7050	X	6585	-0-	-465	-0-	526	1	6059	2	Y	-0-					-0-
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	592	1	6665	2	Y	-0-					-0-
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	608	1	6603	2	Y	-0-					-0-
12	7254	X	6459	-0-	-795	-0-	544	1	5915	2	Y	-0-					-0-
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	630	1	6999	2	Y	-0-					-0-
02	6960	X	6660	-0-	-300	-0-	527	1	6133	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

09	5310	X	5304	-0-	-6	-0-	423	1	4873	2	Y	7					21
							8	9									
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	402	1	4517	2	Y	8	13	1			16
							9	9									
11	5520	X	4724	-0-	-796	-0-	397	1	4318	2	Y	8					24
							9	9									
12	5704	X	5185	-0-	-519	-0-	436	1	4741	2	Y	7					31
							8	9									
01	5704	X	4845	-0-	-859	-0-	399	1	4435	2	Y	10	26	1			15
							11	9									
02	5133	X	4628	-0-	-505	-0-	365	1	4251	2	Y	11					26
							12	9									

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

09	7080	X	6575	-0-	-505	-0-	525	1	6048	2	Y	2					7
							2	9									
10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	566	1	6373	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	622	1	6761	2	Y	3					8
							3	9									
12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	607	1	6604	2	Y	2					10
							2	9									
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	591	1	6563	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
02	7134	X	7059	-0-	-75	-0-	558	1	6498	2	Y	3					8
							3	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	251	1	1312	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	260	1	1343	2	N	-0-			-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	253	1	1296	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	258	1	1301	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	251	1	1281	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1396	-0-	-112	-0-	237	1	1159	2	N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	7912	-0-	7912	7912	602	1	7310	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	182	1	1358	2	Y	-0-			-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	188	1	1430	2	Y	-0-			-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	166	1	1246	2	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	185	1	1319	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	194	1	1395	2	Y	-0-			-0-
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	119	1	1443	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	231	1	1725	2	Y	-0-			-0-
10	2012	R	2012	-0-	-0-	-0-	234	1	1778	2	Y	-0-			-0-
11	1920	#	1694	-0-	-226	-0-	200	1	1494	2	Y	-0-			-0-
12	2015	#	1765	-0-	-250	-0-	217	1	1548	2	Y	-0-			-0-
01	2015	#	1767	-0-	-248	-0-	216	1	1551	2	Y	-0-			-0-
02	1885	#	1841	-0-	-44	-0-	140	1	1701	2	Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	209	1	2753	2	Y	7					12
							8	9									
10	2325	X	2138	-0-	-187	-0-	147	1	1991	2	Y	-0-					12
11	2250	X	2116	-0-	-134	-0-	145	1	1963	2	Y	7	17	1			2
							8	9									
12	3069	X	2435	-0-	-634	-0-	176	1	2259	2	Y	-0-					2
01	3069	X	2115	-0-	-954	-0-	160	1	1949	2	Y	5					7
							6	9									
02	2871	X	1936	-0-	-935	-0-	140	1	1788	2	Y	7	12	1			2
							8	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	Y	1					2
							1	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	Y	-0-					2
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	17	1	225	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	13	1	171	2	Y	4					4
							4	9									
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	20	1	245	2	Y	-0-					4
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	501	1	1706	2	N	3					48
							3	9									
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	515	1	1694	2	N	4					52
							4	9									
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	351	1	1836	2	N	3					55
							3	9									
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	322	1	1808	2	N	3					58
							3	9									
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	269	1	1573	2	N	2					60
							2	9									
*02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	324	1	1506	2	N	7					67
							8	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1241	2	Y	-0-					4
10	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1188	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1302	-0-	-93	B	-0-	109	1	1193	2	Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1061	2	Y	-0-					-0-

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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

09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1289	-0-	-74	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	661	-0-	-35	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

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

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	907	-0-	-21	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	1025	-0-	-19	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1176	-0-	-100	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1754	N	1598	-0-	-156	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1460	-0-	-106	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	659	-0-	-37	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					190
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					190
11	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	2			Y	-0-					190
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					190
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					190
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	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
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	802	-0-	-278	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	772	-0-	-189	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	693	-0-	-90	-0-	693	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
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1383	-0-	-67	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
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
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	371	2			N	-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
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	174	1	1097	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	992	-0-	-155	-0-	104	1	888	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	900	-0-	-210	-0-	58	1	842	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	769	-0-	-378	-0-	55	1	714	3	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	55	1	591	3	N	-0-					-0-
02	870	N	520	-0-	-350	-0-	43	1	477	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	68	1	428	3	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	3	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	70	1	911	3	N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	95	1	1012	3	N	-0-					-0-
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	89	1	995	3	N	-0-					-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
09	270	X	183	-0-	-87	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
11	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
12	310	X	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
01	310	X	254	-0-	-56	-0-	31	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	319	X	242	-0-	-77	-0-	44	1	198	3	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	37	1	142	3	N	-0-					-0-
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	14	1	55	3	N	-0-					-0-
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	16	1	78	3	N	-0-					-0-
12	186	N	48	-0-	-138	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	3	N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	31	1	176	3	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	44	1	218	3	N	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 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
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	62	1	497	3	N	-0-					-0-
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	19	1	432	3	N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	78	1	419	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	101	1	532	3	N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	97	1	406	3	N	-0-					-0-
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	101	1	362	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-					-0-
11	360	N	279	-0-	-81	-0-	44	1	235	3	N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	48	1	251	3	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	61	1	256	3	N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	57	1	207	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
10	310	N	155	-0-	-155	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	42	1	226	3	N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	39	1	209	3	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	42	1	173	3	N	-0-					-0-
02	261	N	180	-0-	-81	-0-	39	1	141	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	14	1	321	3	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	83	1	447	3	N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	79	1	421	3	N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	102	1	426	3	N	-0-					-0-
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	96	1	347	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	71	1	565	3	N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	17	1	392	3	N	-0-					-0-
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	88	1	476	3	N	-0-					-0-
12	651	N	477	-0-	-174	-0-	76	1	401	3	N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	125	1	519	3	N	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	132	1	478	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	141	3	N	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	900	N	682	-0-	-218	-0-	76	1	606	3	N	-0-			-0-
10	868	N	650	-0-	-218	-0-	27	1	623	3	N	-0-			-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	132	1	708	3	N	-0-			-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	135	1	713	3	N	-0-			-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	182	1	762	3	N	-0-			-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	201	1	725	3	N	-0-			-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
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	16	1	89	3	N	-0-			-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	17	1	92	3	N	-0-			-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-			-0-
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	23	1	83	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	39	1	248	3	N	-0-			-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	35	1	298	3	N	-0-			-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	21	1	299	3	N	-0-			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	-0-			-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	N	-0-			-0-
02	319	N	287	-0-	-32	-0-	24	1	263	3	N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	N	-0-			-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	N	-0-			-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	102	1	882	3	N	-0-			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	97	1	916	3	N	-0-			-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	90	1	865	3	N	-0-			-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	73	1	760	3	N	-0-			-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	233	3	N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	58	1	315	3	N	-0-			-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	60	1	318	3	N	-0-			-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	69	1	289	3	N	-0-			-0-
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	75	1	270	3	N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	75	1	602	3	N	-0-			-0-
10	682	N	483	-0-	-199	-0-	20	1	463	3	N	-0-			-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	111	1	596	3	N	-0-			-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	118	1	627	3	N	-0-			-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	137	1	573	3	N	-0-			-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	151	1	545	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	35	1	224	3	N	-0-			-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	26	1	227	3	N	-0-			-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	14	1	205	3	N	-0-			-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	18	1	229	3	N	-0-			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-			-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	N	-0-			-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	43	1	304	3	N	-0-			-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	102	1	373	3	N	-0-			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	143	1	346	3	N	-0-			-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	114	1	356	3	N	-0-			-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	182	1	328	3	N	-0-			-0-
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	79	1	365	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
10	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			-0-
01	310	X	303	-0-	-7	-0-	37	1	266	3	Y	-0-			-0-
02	290	X	278	-0-	-12	-0-	51	1	227	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	N	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-			-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-			-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
11	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	3	Y	-0-			-0-
*02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	52	1	229	3	Y	-0-			-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	12	1	96	3	N	-0-			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	65	1	349	3	N	-0-			-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	62	1	326	3	N	-0-			-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	74	1	308	3	N	-0-			-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	83	1	297	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
11	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
12	186	X	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
01	198	X	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-			-0-
*02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	47	1	209	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	413	3	N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	3	N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	147	1	790	3	N	-0-					-0-
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	67	1	352	3	N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	103	1	432	3	N	-0-					-0-
02	870	N	411	-0-	-459	-0-	89	1	322	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

09	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
11	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	Y	-0-					-0-
*02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	124	1	551	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

09	210	X	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	217	X	216	-0-	-1	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
*02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	227	3	N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	49	1	257	3	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	60	1	252	3	N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	68	1	243	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	330	X	247	-0-	-83	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	377	X	270	-0-	-107	-0-	50	1	220	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 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
09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	348	X	245	-0-	-103	-0-	45	1	200	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

09	300	X	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-			-0-
10	341	X	255	-0-	-86	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
12	341	X	244	-0-	-97	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
01	310	X	200	-0-	-110	-0-	25	1	175	3	Y	-0-			-0-
02	319	X	247	-0-	-72	-0-	45	1	202	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
10	341	X	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
11	330	X	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
12	341	X	285	-0-	-56	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
01	279	X	271	-0-	-8	-0-	34	1	237	3	Y	-0-			-0-
02	319	X	216	-0-	-103	-0-	40	1	176	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
10	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-			-0-
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	3	Y	-0-			-0-
*02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	59	1	261	3	Y	-0-			-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	161	1	116	3	Y	-0-			-0-
10	279	X	206	-0-	-73	-0-	172	1	34	3	Y	-0-			-0-
11	270	X	190	-0-	-80	-0-	136	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	279	X	108	-0-	-171	-0-	54	1	54	3	Y	-0-			-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	261	X	25	-0-	-236	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	990	X	544	-0-	-446	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
10	961	X	667	-0-	-294	-0-	667	3			Y	-0-			-0-
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-			-0-
12	930	X	707	-0-	-223	-0-	707	3			Y	-0-			-0-
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	133	1	945	3	Y	-0-			-0-
02	1073	X	949	-0-	-124	-0-	174	1	775	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			-0-
11	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			-0-
12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	Y	-0-			-0-
*02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	53	1	238	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 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
09	960	X	857	-0-	-103	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
10	992	X	979	-0-	-13	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
01	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	125	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	957	X	917	-0-	-40	-0-	168	1	749	3	Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	33	1	418	3	N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	334	1	412	3	N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	530	1	398	3	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	71	1	458	3	N	-0-					-0-
02	667	N	450	-0-	-217	-0-	62	1	388	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	160	1	496	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	56	1	411	3	N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	474	3	N	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	90	1	342	3	N	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	65	1	260	3	N	-0-					-0-
11	390	N	233	-0-	-157	-0-	39	1	194	3	N	-0-					-0-
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	77	1	242	3	N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	86	1	252	3	N	-0-					-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	113	1	316	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	83	1	521	3	N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	3	N	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	40	1	581	3	N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	46	1	596	3	N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	53	1	569	3	N	-0-					-0-
02	609	N	582	-0-	-27	-0-	48	1	534	3	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	37	1	457	3	N	-0-			-0-
10	620	N	473	-0-	-147	-0-	73	1	400	3	N	-0-			-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	20	1	509	3	N	-0-			-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	N	-0-			-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	N	-0-			-0-
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	29	1	485	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-			-0-
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-			-0-
11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-			-0-
12	682	X	608	-0-	-74	-0-	608	3			Y	-0-			-0-
01	682	X	669	-0-	-13	-0-	83	1	586	3	Y	-0-			-0-
*02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	121	1	540	3	Y	-0-			-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
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	54	1	432	3	N	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-			-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	109	1	585	3	N	-0-			-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	130	1	691	3	N	-0-			-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	178	1	743	3	N	-0-			-0-
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	171	1	615	3	N	-0-			-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
09	482	X	482	-0-	-0-	-0-	281	1	201	3	Y	-0-			-0-
10	580	X	580	-0-	-0-	-0-	485	1	95	3	Y	-0-			-0-
11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	390	1	157	3	Y	-0-			-0-
12	372	X	353	-0-	-19	-0-	176	1	177	3	Y	-0-			-0-
01	372	X	368	-0-	-4	-0-	37	1	331	3	Y	-0-			-0-
02	348	X	285	-0-	-63	-0-	27	1	258	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
12	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
01	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	149	1	1058	3	N	-0-			-0-
*02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	226	1	1006	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-			-0-
10	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-			-0-
11	390	X	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-			-0-
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	3	Y	-0-			-0-
*02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	77	1	345	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-			-0-
10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-			-0-
11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-			-0-
12	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-			-0-
01	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	141	1	1000	3	Y	-0-			-0-
*02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	232	1	1032	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240	X	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
10	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
12	248	X	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	3	Y	-0-			-0-
02	261	X	220	-0-	-41	-0-	40	1	180	3	Y	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	119	1	85	3	Y	-0-			-0-
10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	178	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	171	X	171	-0-	-0-	-0-	122	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	93	X	22	-0-	-71	-0-	11	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

09	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
10	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
11	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
12	310	X	224	-0-	-86	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
01	310	X	273	-0-	-37	-0-	34	1	239	3	Y	-0-			-0-
*02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	55	1	242	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

09	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-			-0-
10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-			-0-
12	744	X	595	-0-	-149	-0-	595	3			Y	-0-			-0-
01	744	X	712	-0-	-32	-0-	88	1	624	3	Y	-0-			-0-
02	754	X	657	-0-	-97	-0-	121	1	536	3	Y	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	98	1	785	3	N	-0-			-0-
10	899	N	781	-0-	-118	-0-	33	1	748	3	N	-0-			-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	155	1	837	3	N	-0-			-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	153	1	812	3	N	-0-			-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	188	1	784	3	N	-0-			-0-
02	957	N	860	-0-	-97	-0-	187	1	673	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
10	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
12	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
01	124	X	118	-0-	-6	-0-	15	1	103	3	Y	-0-			-0-
02	145	X	143	-0-	-2	-0-	26	1	117	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G.A. WELL #: 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
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	58	1	311	3	N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	51	1	272	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	67	1	280	3	N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	65	1	236	3	N	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

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
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	473	1	584	3	N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	271	1	654	3	N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	360	1	612	3	N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	330	1	711	3	N	-0-					-0-
*02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	312	1	660	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	207	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	479	-0-	-110	-0-	147	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	61	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	298	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	91	1	305	3	Y	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	162	1	323	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	167	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	137	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	45	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	201	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	100	1	338	3	Y	-0-					-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	107	1	215	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	521	1	238	3	N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	488	1	245	3	N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	316	1	247	3	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	369	1	194	3	N	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	298	1	192	3	N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	61	1	27	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	57	1	29	3	N	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	10	1	8	3	N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	3	1	1	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	684	-0-	-122	-0-	39	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	50	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	70	1	644	3	Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	64	1	744	3	Y	-0-					-0-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	771	-0-	-69	-0-	60	1	711	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	719	-0-	-211	-0-	41	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	702	-0-	-168	-0-	48	1	654	3	Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	81	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	66	1	772	3	Y	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	101	1	805	3	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	N	-0-					-0-
11	930	N	850	-0-	-80	-0-	133	1	717	3	N	-0-					-0-
12	930	N	579	-0-	-351	-0-	92	1	487	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
02	812	N	17	-0-	-795	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

09	930	N	905	-0-	-25	-0-	56	1	849	3	N	-0-					-0-
10	992	N	850	-0-	-142	-0-	61	1	789	3	N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	57	1	974	3	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	129	1	957	3	N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	159	1	929	3	N	-0-					-0-
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	306	1	936	3	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	144	1	911	3	N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	103	1	880	3	N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	3	N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	69	1	897	3	N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	74	1	795	3	N	-0-					-0-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-
02	203	N	158	-0-	-45	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	39	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	64	1	404	3	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	56	1	483	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	-0-					-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	310	-0-	-110	-0-	65	1	245	3	N	-0-					-0-
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	51	1	203	3	N	-0-					-0-
11	390	N	198	-0-	-192	-0-	33	1	165	3	N	-0-					-0-
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	55	1	176	3	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	61	1	179	3	N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	59	1	165	3	N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	4	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	32	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	49	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-					-0-
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	10	1	710	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	25	1	156	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	53	1	392	3	N	-0-					-0-
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	52	1	382	3	N	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	40	1	352	3	N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	N	-0-					-0-
02	377	N	366	-0-	-11	-0-	21	1	345	3	N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					1
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					1
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					1
02	145	N	35	-0-	-110	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					1

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
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	74	1	644	3	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	N	-0-					-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	16	1	693	3	N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	3	N	-0-					-0-
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	664	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	74	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	708	3	Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	32	1	797	3	Y	-0-					-0-
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	Y	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	533	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	5	1	231	3	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	Y	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	70	1	607	3	Y	-0-					3
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	29	1	525	3	Y	-0-					3
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					3
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	3	Y	-0-					3
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	683	3	Y	-0-					3
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	46	1	560	3	Y	-0-					3

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
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	26	1	228	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	213	1	809	3	N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	237	1	944	3	N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	187	1	925	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	857	-0-	-197	-0-	206	1	651	3	N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	158	1	467	3	N	-0-					-0-
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	328	1	920	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	135	1	511	3	N	-0-					14
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	135	1	535	3	N	-0-					14
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	112	1	553	3	N	9					23
							10	9									
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	158	1	499	3	N	-0-					23
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	167	1	490	3	N	-0-					23
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	165	1	463	3	N	-0-					23

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	397	-0-	-203	-0-	83	1	314	3	N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	106	1	424	3	N	-0-					-0-
11	600	N	317	-0-	-283	-0-	53	1	264	3	N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	117	1	370	3	N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	135	1	399	3	N	-0-					-0-
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	211	1	593	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	460	-0-	-620	-0-	96	1	364	3	N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	305	1	1212	3	N	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	236	1	1167	3	N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	300	1	952	3	N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	351	1	1033	3	N	-0-					-0-
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	345	1	968	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	760	3	N	-0-					-0-
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	49	1	643	3	N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	42	1	719	3	N	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	97	1	714	3	N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	128	1	748	3	N	-0-					-0-
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	204	1	627	3	N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	841	-0-	-149	-0-	175	1	666	3	N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	202	1	801	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	895	-0-	-125	-0-	151	1	744	3	N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	220	1	695	3	N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	239	1	706	3	N	-0-					-0-
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	242	1	678	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	90	1	344	3	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	72	1	284	3	N	-0-					-0-
11	390	N	302	-0-	-88	-0-	51	1	251	3	N	-0-					-0-
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	77	1	243	3	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	59	1	175	3	N	-0-					-0-
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	72	1	203	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	25	1	214	3	N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
11	300	N	58	-0-	-242	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
12	248	N	61	-0-	-187	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	603	3	N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	19	1	583	3	N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	242	1	708	3	N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	248	1	718	3	N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	80	1	871	3	N	-0-					-0-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	240	1	669	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 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
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	63	1	240	3	N	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	54	1	214	3	N	-0-			-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	N	-0-			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	53	1	167	3	N	-0-			-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	57	1	166	3	N	-0-			-0-
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	43	1	121	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	92	1	455	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	239	-0-	239	239	57	1	182	3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	89	-0-	89	328	23	1	66	3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	193	-0-	193	521	51	1	142	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	97	1	369	3	N	-0-			-0-
10	465	N	270	-0-	-195	-0-	54	1	216	3	N	-0-			-0-
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	52	1	259	3	N	-0-			-0-
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	79	1	252	3	N	-0-			-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	89	1	264	3	N	-0-			-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	101	1	284	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	3	N	-0-			-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	-0-			-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-			-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	N	-0-			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	N	-0-			-0-
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	57	1	498	3	N	-0-			-0-
10	558	N	383	-0-	-175	-0-	20	1	363	3	N	-0-			-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	20	1	434	3	N	-0-			-0-
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	10	1	417	3	N	-0-			-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-			-0-
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	N	-0-			-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-			-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	3	N	-0-			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	N	-0-			-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	63	1	396	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	398	3	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	3	N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	29	1	382	3	N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	N	-0-					-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	64	1	554	3	N	-0-					-0-
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	32	1	569	3	N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	25	1	559	3	N	-0-					-0-
12	651	N	502	-0-	-149	-0-	11	1	491	3	N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	495	3	N	-0-					-0-
02	551	N	506	-0-	-45	-0-	38	1	468	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	97	1	843	3	N	-0-					6
10	806	N	634	-0-	-172	-0-	34	1	600	3	N	-0-					6
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	26	1	569	3	N	-0-					6
12	961	N	617	-0-	-344	-0-	14	1	603	3	N	-0-					6
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	3	N	-0-					6
02	580	N	539	-0-	-41	-0-	41	1	498	3	N	-0-					6

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
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	130	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1104	-0-	-85	-0-	203	1	901	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	98	1	287	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	98	1	285	3	N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	N	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	86	1	240	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	146	1	1270	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	72	1	1287	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	62	1	1367	3	N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1470	3	N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	3	N	-0-					-0-
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	107	1	1305	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	49	1	422	3	N	-0-					-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	11	1	480	3	N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	N	-0-					-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

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

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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	3	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	N	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	787	-0-	-173	-0-	81	1	706	3	N	-0-					-0-
10	992	N	860	-0-	-132	-0-	46	1	814	3	N	-0-					-0-
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	33	1	734	3	N	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	17	1	749	3	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	735	3	N	-0-					-0-
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	61	1	745	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	Y	-0-					2
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	22	1	395	3	Y	-0-					2
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	19	1	412	3	Y	-0-					2
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	10	1	451	3	Y	-0-					2
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	3	Y	-0-					2
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					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
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	108	1	934	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	813	-0-	-272	-0-	43	1	770	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	769	-0-	-371	-0-	33	1	736	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	18	1	783	3	N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	N	-0-					-0-
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	845	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	91	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	74	1	635	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	41	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	659	3	Y	-0-					-0-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	629	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	94	1	596	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	44	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	578	3	Y	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	640	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	183	1	1154	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	155	1	1333	3	N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	88	1	1282	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	92	1	1205	3	N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	123	1	1317	3	N	-0-					-0-
*02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	110	1	1227	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	92	1	578	3	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	75	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	649	3	Y	10					10
							11	9									
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	3	Y	-0-					10
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	60	1	641	3	Y	-0-					10
02	667	N	663	-0-	-4	-0-	54	1	609	3	Y	-0-					10

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
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	65	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	52	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	33	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	416	3	Y	-0-					-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	52	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	54	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	341	-0-	-93	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	401	-0-	-5	-0-	33	1	368	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	74	1	463	3	Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	Y	-0-					-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	133	1	839	3	Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	103	1	886	3	Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	58	1	850	3	Y	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	62	1	814	3	Y	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	84	1	893	3	Y	-0-					-0-
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	72	1	800	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	655	-0-	-125	-0-	136	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	148	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	118	1	583	3	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	173	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	182	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	175	1	490	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	47	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	84	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	67	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	37	1	546	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	42	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	51	1	541	3	Y	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	201	1	765	3	N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	193	1	769	3	N	-0-					-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	148	1	730	3	N	-0-					-0-
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	224	1	709	3	N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	235	1	691	3	N	-0-					-0-
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	226	1	635	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	133	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	133	1	531	3	Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	108	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	158	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	172	1	507	3	Y	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	158	1	444	3	Y	-0-					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387	3	N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	38	1	369	3	N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	N	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	86	1	375	3	N	-0-					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	82	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	3	Y	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	18	1	797	3	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	3	Y	-0-					-0-
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	55	1	676	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	58	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	29	1	377	3	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	52	1	1058	3	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	26	1	1052	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	38	1	1091	3	N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1041	-0-	-3	-0-	65	1	976	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	46	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	3	Y	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	58	1	161	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	307	1	1166	3	Y	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	310	1	1231	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	248	1	1222	3	Y	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	360	1	1141	3	Y	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	370	1	1089	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1331	-0-	-32	-0-	350	1	981	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	90	1	567	3	Y	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	601	3	Y	-0-			-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	576	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-			-0-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	618	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	87	1	545	3	Y	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	68	1	585	3	Y	-0-			-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	Y	-0-			-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	3	Y	-0-			-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	592	3	Y	-0-			-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	565	3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	139	1	526	3	Y	-0-			-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	133	1	530	3	Y	-0-			-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	106	1	520	3	Y	-0-			-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	154	1	486	3	Y	-0-			-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	179	1	528	3	Y	-0-			-0-
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	166	1	464	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	72	1	452	3	Y	-0-			-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	3	Y	-0-			-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	-0-			-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	43	1	461	3	Y	-0-			-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	119	1	454	3	Y	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	117	1	467	3	Y	-0-			-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	92	1	451	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	130	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	138	1	408	3	Y	-0-			-0-
02	522	N	435	-0-	-87	-0-	114	1	321	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

09	630	N	587	-0-	-43	-0-	28	1	559	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			Y	-0-			-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	15	1	590	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	19	1	553	3	Y	-0-			-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	3	Y	-0-			-0-
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	35	1	524	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	3	Y	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-			-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-			-0-
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	14	1	156	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	117	1	738	3	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	83	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	50	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	68	1	733	3	Y	-0-					-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	721	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	90	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	3	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	38	1	420	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

09	720	N	713	-0-	-7	-0-	98	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	671	-0-	-73	-0-	70	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	611	-0-	-109	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	54	1	701	3	Y	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	669	3	Y	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

09	690	N	659	-0-	-31	-0-	90	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	71	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	44	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	54	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	521	-0-	-88	-0-	43	1	478	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	73	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	3	Y	-0-					-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	54	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	36	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	22	1	325	3	Y	6					6
							7	9									
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					6
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	-0-					6
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	133	1	841	3	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	101	1	870	3	Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	809	3	Y	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	66	1	866	3	Y	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	79	1	840	3	Y	-0-					-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	71	1	799	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	152	1	580	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	150	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	678	-0-	-102	-0-	114	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	164	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	175	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	165	1	463	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	53	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	61	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	78	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	61	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	40	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	68	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	Y	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	55	1	1105	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	29	1	1134	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	40	1	1156	3	Y	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1089	-0-	-42	-0-	68	1	1021	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	65	1	461	3	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	74	1	332	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	74	1	463	3	Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	105	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	691	-0-	-115	-0-	72	1	619	3	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	53	1	778	3	Y	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	790	3	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	71	1	762	3	Y	-0-					-0-
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	722	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	86	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	66	1	570	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	40	1	583	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	46	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	52	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	594	-0-	-15	-0-	49	1	545	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	88	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	71	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	634	-0-	-56	-0-	41	1	593	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	46	1	595	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	595	3	Y	-0-					-0-
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	84	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	50	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	3	Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	585	3	Y	-0-					-0-
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	3	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	79	1	300	3	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	74	1	292	3	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	59	1	290	3	N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	83	1	264	3	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	88	1	259	3	N	-0-					-0-
02	348	N	286	-0-	-62	-0-	75	1	211	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	115	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	94	1	801	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	55	1	798	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	59	1	771	3	Y	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	75	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	65	1	721	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	46	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	23	1	931	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	32	1	927	3	Y	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	803	-0-	-125	-0-	50	1	753	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	107	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	619	3	Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	48	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	55	1	713	3	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	3	Y	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	19	1	762	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	28	1	799	3	Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	675	-0-	-79	-0-	42	1	633	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	785	-0-	-55	-0-	108	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	668	-0-	-107	-0-	70	1	598	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	666	-0-	-174	-0-	43	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	617	-0-	-189	-0-	44	1	573	3	Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	3	Y	-0-					-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	66	1	742	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	48	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	3	Y	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	84	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	66	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	3	Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	3	Y	-0-					-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	-0-					-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
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	258	1	1625	3	Y	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	199	1	1707	3	Y	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	122	1	1772	3	Y	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	139	1	1816	3	Y	-0-					-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	160	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	136	1	1518	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	89	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	53	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	37	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	529	-0-	-153	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	41	1	461	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	96	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	73	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	43	1	631	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	48	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	57	1	614	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	51	1	575	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	16	1	631	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	24	1	688	3	Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	606	3	Y	-0-					-0-
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	135	1	854	3	Y	-0-			-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	103	1	878	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	57	1	833	3	Y	-0-			-0-
12	992	N	879	-0-	-113	-0-	62	1	817	3	Y	-0-			-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	77	1	826	3	Y	-0-			-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	77	1	856	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

09	750	N	681	-0-	-69	-0-	93	1	588	3	N	-0-			-0-
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	72	1	621	3	N	-0-			-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	43	1	634	3	N	-0-			-0-
12	713	N	587	-0-	-126	-0-	42	1	545	3	N	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	N	-0-			-0-
02	667	N	649	-0-	-18	-0-	53	1	596	3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

09	600	N	546	-0-	-54	-0-	114	1	432	3	Y	-0-			-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	122	1	485	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	100	1	492	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	156	1	495	3	Y	-0-			-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	158	1	467	3	Y	-0-			-0-
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	165	1	464	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

09	660	N	632	-0-	-28	-0-	87	1	545	3	Y	-0-			4
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	67	1	572	3	Y	-0-			4
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	40	1	588	3	Y	9			13
							10	9							
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	45	1	588	3	Y	-0-			13
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	Y	2			15
							2	9							
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	553	3	Y	8			23
							9	9							

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	321	3	Y	-0-			-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	25	1	329	3	Y	-0-			-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	27	1	304	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	Y	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	78	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	41	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	48	1	535	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	113	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	117	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	93	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	136	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	160	1	472	3	Y	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	159	1	447	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	837	-0-	-63	-0-	115	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	91	1	777	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	49	1	719	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	57	1	739	3	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	704	-0-	-50	-0-	58	1	646	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	781	-0-	-149	-0-	107	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	751	-0-	-148	-0-	78	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	56	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	67	1	875	3	Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	78	1	830	3	Y	-0-					-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	77	1	856	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	445	-0-	-155	-0-	93	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	90	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	84	1	413	3	Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	138	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	148	1	436	3	Y	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	143	1	401	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	106	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	70	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	59	1	858	3	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	64	1	841	3	Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	83	1	887	3	Y	-0-					-0-
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	78	1	869	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 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
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	84	1	529	3	Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567	3	Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	50	1	535	3	Y	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	136	1	857	3	Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	118	1	1010	3	Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	994	-0-	-29	-0-	71	1	923	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	87	1	936	3	Y	-0-					-0-
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	82	1	916	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

09	540	N	411	-0-	-129	-0-	56	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	56	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	3	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	63	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	450	-0-	-72	-0-	37	1	413	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	113	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	67	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	643	3	Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	659	3	Y	-0-					-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

09	390	N	366	-0-	-24	-0-	213	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	326	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	255	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	181	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	41	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	114	1	81	3	N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	157	1	31	3	N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	104	1	42	3	N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	151	1	152	3	N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	57	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	3	Y	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	147	1	923	3	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	113	1	967	3	Y	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	63	1	919	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	72	1	939	3	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	85	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	925	-0-	-32	-0-	76	1	849	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	39	-0-	-106	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	160	1	1008	3	Y	2					32
							2	9									
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	123	1	1051	3	Y	-0-					32
11	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	69	1	1013	3	Y	-0-					32
12	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	82	1	1065	3	Y	-0-					32
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	97	1	1036	3	Y	-0-					32
02	1044	N	987	-0-	-57	-0-	81	1	906	3	Y	-0-					32

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	98	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	72	1	620	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	98	-0-	-262	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 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
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	110	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	83	1	708	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	708	-0-	-132	-0-	45	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	57	1	743	3	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	3	Y	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	640	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	166	1	1049	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	840	-0-	-183	-0-	88	1	752	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	734	-0-	-256	-0-	47	1	687	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	737	-0-	-286	-0-	52	1	685	3	Y	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	104	1	1109	3	Y	-0-					-0-
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	100	1	1115	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	31	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	52	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	24	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	29	1	330	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	84	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	37	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	41	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	478	-0-	-73	-0-	39	1	439	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	42	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	70	1	603	3	Y	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	35	1	504	3	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	3	Y	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	-0-					-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	95	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	70	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	629	-0-	-61	-0-	40	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	46	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	3	Y	-0-					-0-
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	52	1	585	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	70	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	83	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	64	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	41	1	535	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	525	3	Y	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	515	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	82	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	66	1	569	3	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	515	3	Y	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	156	1	983	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	116	1	993	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	71	1	1042	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	84	1	1091	3	Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	89	1	993	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	85	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	39	1	569	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	44	1	579	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	53	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	532	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	89	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	69	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	39	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	44	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	53	1	569	3	Y	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	136	1	856	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	735	-0-	-133	-0-	77	1	658	3	Y	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	3	Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	97	1	1033	3	Y	-0-					-0-
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	88	1	983	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	215	1	51	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	304	1	68	3	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	39	1	248	3	Y	-0-					7
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	3	Y	-0-					7
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	-0-					7
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	3	Y	-0-					7
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	Y	-0-					7
02	406	N	370	-0-	-36	-0-	30	1	340	3	Y	-0-					7

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
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	126	1	791	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	99	1	848	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	58	1	849	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	66	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	80	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	865	-0-	-5	-0-	71	1	794	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	338	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	500	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	390	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	282	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	48	1	459	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 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
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	186	1	1174	3	Y	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	131	1	1126	3	Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	78	1	1133	3	Y	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	88	1	1144	3	Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	105	1	1117	3	Y	-0-					-0-
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	87	1	976	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	158	1	997	3	Y	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	119	1	1020	3	Y	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	69	1	1007	3	Y	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	3	Y	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	94	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	83	1	933	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	62	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	80	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	85	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	47	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-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
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	Y	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-

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
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	79	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	532	3	Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	Y	-0-					-0-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	43	1	269	3	N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	32	1	277	3	N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	111	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	82	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	3	Y	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	948	3	Y	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	3	Y	-0-					-0-
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	83	1	930	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	350	-0-	-520	-0-	48	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	85	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	568	-0-	-332	-0-	36	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	48	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	-0-					-0-
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	61	1	685	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	291	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	464	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	386	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	273	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	52	1	504	3	Y	-0-					-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
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	138	1	975	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1265	-0-	-40	-0-	232	1	1033	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	205	1	1289	3	Y	3					28
							3	9									
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	157	1	1345	3	Y	-0-					28
11	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	92	1	1336	3	Y	-0-					28
12	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	105	1	1367	3	Y	-0-					28
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	124	1	1323	3	Y	-0-					28
02	1392	N	1359	-0-	-33	-0-	112	1	1247	3	Y	-0-					28

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
09	3240	X	2977	-0-	-263	-0-	408	1	2569	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	318	1	2722	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	2736	-0-	-504	-0-	176	1	2560	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	213	1	2774	3	N	-0-					-0-
01	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	255	1	2727	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2747	-0-	-124	-0-	225	1	2522	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	183	1	1157	3	Y	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	141	1	1211	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	81	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	94	1	1222	3	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	110	1	1173	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1214	-0-	-4	-0-	100	1	1114	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	103	1	649	3	Y	3					13
							3	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	87	1	744	3	Y	-0-					13
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	765	3	Y	-0-					13
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	3	Y	-0-					13
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	72	1	769	3	Y	-0-					13
02	783	N	779	-0-	-4	-0-	64	1	715	3	Y	-0-					13

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
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	68	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	60	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	33	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	444	3	Y	-0-					-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	130	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	102	1	874	3	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	58	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	66	1	858	3	Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	75	1	806	3	Y	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	72	1	804	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	81	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	35	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	42	1	550	3	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	Y	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	46	1	510	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	98	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	79	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	45	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	52	1	685	3	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	55	1	620	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	114	1	716	3	Y	-0-					10
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	87	1	744	3	Y	-0-					10
11	870	N	781	-0-	-89	-0-	50	1	731	3	Y	-0-					10
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	56	1	730	3	Y	-0-					10
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	70	1	753	3	Y	-0-					10
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	64	1	710	3	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	557	-0-	-73	-0-	324	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	514	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	411	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	290	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	Y	-0-					-0-
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	63	1	599	3	Y	-0-					-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	3	N	-0-					1
10	1271	N	777	-0-	-494	-0-	777	3			N	-0-					1
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	3	N	-0-					1
12	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	40	1	1162	3	N	-0-					1
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	70	1	1313	3	N	-0-					1
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	84	1	1251	3	N	-0-					1

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	42	1	573	2	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	N	-0-					-0-
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	39	1	543	2	N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	42	1	573	2	N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	611	2	N	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-					-0-

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
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	91	1	1308	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	82	1	1141	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	91	1	1248	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	85	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1103	-0-	-86	-0-	79	1	1024	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	2	N	-0-			-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	N	-0-			-0-
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	25	1	352	2	N	-0-			-0-
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	25	1	346	2	N	-0-			-0-
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	23	1	301	2	N	-0-			-0-
02	377	N	278	-0-	-99	-0-	20	1	258	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	2	N	-0-			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-			-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	31	1	439	2	N	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	N	-0-			-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	N	-0-			-0-
02	464	N	447	-0-	-17	-0-	32	1	415	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	N	-0-			-0-
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	60	1	864	2	N	-0-			-0-
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	51	1	718	2	N	-0-			-0-
12	930	N	810	-0-	-120	-0-	55	1	755	2	N	-0-			-0-
01	930	N	702	-0-	-228	-0-	49	1	653	2	N	-0-			-0-
02	754	N	635	-0-	-119	-0-	45	1	590	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

09	360	N	238	-0-	-122	-0-	16	1	222	2	N	-0-			-0-
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	17	1	244	2	N	-0-			-0-
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	16	1	220	2	N	-0-			-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	N	-0-			-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-			-0-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

09	480	N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	2	N	-0-			-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	N	-0-			-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-			-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	465	2	N	-0-			-0-
01	496	N	400	-0-	-96	-0-	28	1	372	2	N	-0-			-0-
02	435	N	294	-0-	-141	-0-	21	1	273	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

09	210	N	180	-0-	-30	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-			-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	2	N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-			-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	2	N	-0-			-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-			-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	8	1	104	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	34	1	471	2	N	-0-			-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	N	-0-			-0-
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	31	1	438	2	N	-0-			-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	35	1	485	2	N	-0-			-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	36	1	476	2	N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	27	1	368	2	N	-0-			-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	N	-0-			-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-			-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	2	N	-0-			-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	2	N	-0-			-0-
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	29	1	403	2	N	-0-			-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	27	1	395	2	N	-0-			-0-
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	24	1	333	2	N	-0-			-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	29	1	402	2	N	-0-			-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-			-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	22	1	304	2	N	-0-			-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	N	-0-			-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	20	1	284	2	N	-0-			-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	21	1	294	2	N	-0-			-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	21	1	282	2	N	-0-			-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	68	1	934	2	N	-0-			-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	75	1	1081	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	68	1	953	2	N	-0-			-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	75	1	1028	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	73	1	963	2	N	-0-			-0-
02	986	N	951	-0-	-35	-0-	68	1	883	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	N	-0-			-0-
10	558	N	246	-0-	-312	-0-	40	1	206	2	N	-0-			-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	2	N	-0-			-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-			-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	N	-0-			-0-
02	493	N	489	-0-	-4	-0-	35	1	454	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-			-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-			-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

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
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	19	1	258	2	N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-			-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	86	1	1199	2	N	-0-			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-			-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-			-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	24	1	310	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
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	100	1	1368	2	N	-0-			-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	106	1	1530	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	90	1	1258	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	93	1	1281	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	524	-0-	-902	-0-	37	1	487	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	627	-0-	-678	-0-	45	1	582	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
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	45	1	612	2	N	-0-			-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	664	2	N	-0-			-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	43	1	605	2	N	-0-			-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	48	1	654	2	N	-0-			-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	47	1	624	2	N	-0-			-0-
02	638	N	583	-0-	-55	-0-	42	1	541	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
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	21	1	295	2	N	-0-			-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	22	1	311	2	N	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	389	2	N	-0-			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	N	-0-			-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	N	-0-			-0-
02	406	N	364	-0-	-42	-0-	26	1	338	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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-			-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	2	N	-0-			-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	2	N	-0-			-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	2	N	-0-			-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	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
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	24	1	327	2	N	-0-			-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	N	-0-			-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	22	1	304	2	N	-0-			-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	25	1	344	2	N	-0-			-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	25	1	329	2	N	-0-			-0-
02	319	N	294	-0-	-25	-0-	21	1	273	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	33	1	456	2	N	-0-			36
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-			36
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	30	1	417	2	N	-0-			36
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	33	1	450	2	N	-0-			36
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	30	1	402	2	N	-0-			36
02	435	N	383	-0-	-52	-0-	27	1	356	2	N	-0-			36

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314	X	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		343	-0-	343	343	22	1	321	2	Y	-0-					10
11	676	X	333	-0-	-343	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					10
12	286	X	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					10
01	341	X	293	-0-	-48	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					10
02	319	X	242	-0-	-77	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		547	-0-	547	547	36	1	511	2	Y	-0-					13
11	1107	X	560	-0-	-547	-0-	37	1	523	2	Y	-0-					13
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	Y	-0-					13
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	Y	-0-					13
02	551	X	514	-0-	-37	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		142	-0-	142	142	9	1	133	2	Y	-0-					9
11	300	X	158	-0-	-142	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					9
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					9
01	186	X	145	-0-	-41	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					9
*02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2019 - P/A 07/27/19

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	278	-0-	-112	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		297	-0-	297	297	19	1	278	2	Y	-0-					10
11	567	X	270	-0-	-297	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					10
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					10
01	310	X	277	-0-	-33	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					10
02	290	X	264	-0-	-26	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		30	-0-	30	30	2	1	28	2	Y	-0-					10
11	53	X	23	-0-	-30	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					10
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					10
01	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					10
02	29	X	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	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
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		350	-0-	350	350	23	1	327	2	Y	-0-					14
11	601	N	251	-0-	-350	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					14
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					14
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					14
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

09	420	N	407	-0-	-13	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	25	1	345	2	N	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	28	1	381	2	N	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	29	1	384	2	N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

09	960	N	778	-0-	-182	-0-	53	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		896	-0-	896	896	58	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	1751	N	855	-0-	-896	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	60	1	795	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	55	1	723	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

09	780	N	742	-0-	-38	-0-	50	1	692	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		833	-0-	833	833	54	1	779	2	Y	-0-					11
11	1598	N	765	-0-	-833	-0-	51	1	714	2	Y	-0-					11
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	55	1	749	2	Y	-0-					11
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	55	1	732	2	Y	-0-					11
02	754	N	682	-0-	-72	-0-	49	1	633	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

09	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	98	1	1347	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	101	1	1453	2	Y	-0-					10
11	2500	N	1405	-0-	-1095	459	94	1	1311	2	Y	-0-					10
12	1972	N	1513	-0-	-459	-0-	103	1	1410	2	Y	-0-					10
01	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	107	1	1417	2	Y	-0-					10
02	1363	N	1348	-0-	-15	-0-	96	1	1252	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

09	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		234	-0-	234	234	15	1	219	2	Y	-0-					1
11	495	N	261	-0-	-234	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					1
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	Y	-0-					1
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					1
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	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
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	60	1	820	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		974	-0-	974	974	63	1	911	2	Y	-0-					3
11	1833	N	859	-0-	-974	-0-	57	1	802	2	Y	-0-					3
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	Y	-0-					3
01	961	N	761	-0-	-200	-0-	53	1	708	2	Y	-0-					3
02	841	N	714	-0-	-127	-0-	51	1	663	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		614	-0-	614	614	40	1	574	2	Y	-0-					3
11	1150	N	536	-0-	-614	-0-	36	1	500	2	Y	-0-					3
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	-0-					3
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	37	1	497	2	Y	-0-					3
02	522	N	464	-0-	-58	-0-	33	1	431	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	899	-0-	-241	-0-	61	1	838	2	N	-0-					98
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	62	1	897	2	N	-0-					98
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	76	1	1062	2	N	-0-					98
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	86	1	1175	2	N	-0-					98
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	88	1	1161	2	N	-0-					98
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1116	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	30 1	1 9	408	2	Y	1	1	8			1
10	DLQ G-10		575	-0-	575	575	37	1	538	2	Y	-0-					1
11	1094	N	519	-0-	-575	-0-	35	1	484	2	Y	-0-					1
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	2	Y	-0-					1
01	589	N	446	-0-	-143	-0-	32	1	414	2	Y	-0-					1
02	493	N	423	-0-	-70	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	107	1	1466	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		1728	-0-	1728	1728	112	1	1616	2	Y	-0-					15
11	2500	N	1610	-0-	-890	838	107	1	1503	2	Y	-0-					15
12	2316	N	1478	-0-	-838	-0-	100	1	1378	2	Y	-0-					15
01	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	97	1	1291	2	Y	-0-					15
02	1537	N	1391	-0-	-146	-0-	99	1	1292	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	61	1	840	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		966	-0-	966	966	63	1	903	2	Y	-0-					3
11	1871	N	905	-0-	-966	-0-	60	1	845	2	Y	-0-					3
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	66	1	900	2	Y	-0-					3
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	64	1	854	2	Y	-0-					3
02	870	N	825	-0-	-45	-0-	59	1	766	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	10	1	133	2	N	-0-					43
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					43
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					43
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					43
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	2	N	-0-					43
02	174	N	79	-0-	-95	-0-	6	1	73	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	340	-0-	-110	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		409	-0-	409	409	27	1	382	2	Y	-0-					17
11	1210	N	801	-0-	-409	-0-	53	1	748	2	Y	-0-					17
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	Y	-0-					17
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	Y	-0-					17
*02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	89	1	1155	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	2	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	2	N	-0-					-0-
02	493	N	479	-0-	-14	-0-	34	1	445	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		254	-0-	254	738	254	2			N	-0-					-0-
10	1101	X	363	-0-	-738	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	N	-0-			143
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-			143
11	570	N	365	-0-	-205	-0-	24	1	341	2	N	-0-			143
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	23	1	321	2	N	-0-			143
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	34	1	457	2	N	-0-			143
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-			143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

09	990	N	897	-0-	-93	-0-	61	1	836	2	N	-0-			-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	888	2	N	-0-			-0-
11	930	N	835	-0-	-95	-0-	56	1	779	2	N	-0-			-0-
12	930	N	851	-0-	-79	-0-	58	1	793	2	N	-0-			-0-
01	961	N	818	-0-	-143	-0-	57	1	761	2	N	-0-			-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	57	1	747	2	N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

09	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-			-0-
10	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-			-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	203	N	165	-0-	-38	-0-	165	2			N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	81	2			N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

09	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	70	1	966	2	N	-0-			15
10	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	71	1	1026	2	N	-0-			15
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	64	1	899	2	N	-0-			15
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	71	1	975	2	N	-0-			15
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	69	1	919	2	N	-0-			15
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	65	1	843	2	N	-0-			15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

09	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-			-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	583	2			N	-0-			-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

09	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	2			N	-0-			-0-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
02	1015	N	925	-0-	-90	-0-	925	2			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	801	-0-	-69	-0-	54	1	747	2	N	-0-					19
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	N	-0-					19
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	52	1	723	2	N	-0-					19
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	59	1	803	2	N	-0-					19
01	899	N	798	-0-	-101	-0-	56	1	742	2	N	-0-					19
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	-0-					19

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
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	104	1	1432	2	N	-0-					38
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	107	1	1539	2	N	-0-					38
11	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	106	1	1480	2	N	-0-					38
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	113	1	1546	2	N	-0-					38
01	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	104	1	1385	2	N	-0-					38
02	1537	N	1201	-0-	-336	-0-	86	1	1115	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
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	134	1	1841	2	N	-0-					93
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	152	1	2184	2	N	-0-					93
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	141	1	1970	2	N	-0-					93
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	144	1	1969	2	N	-0-					93
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	153	1	2028	2	N	-0-					93
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	137	1	1786	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
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	115	1	1582	2	N	-0-					104
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	126	1	1809	2	N	-0-					104
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	115	1	1613	2	N	-0-					104
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	122	1	1674	2	N	-0-					104
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	129	1	1690	2	N	-0-					104
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	113	1	1477	2	N	-0-					104

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
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	135	1	1852	2	N	-0-					138
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	137	1	1974	2	N	-0-					138
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	179	1	2497	2	N	-0-					138
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	197	1	2700	2	N	-0-					138
01	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	211	1	2793	2	N	-0-					138
*02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	192	1	2497	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
09	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	3503	2			N	-0-					112
10	3782	X	3375	-0-	-407	-0-	3375	2			N	-0-					112
11	3660	X	3355	-0-	-305	-0-	3353	2	2	9	N	2	2	8			112
12	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	3434	2			N	-0-					112
01	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8			112
02	3393	X	3231	-0-	-162	-0-	3231	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
09	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	79	1	1086	2	N	-0-					14
10	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	77	1	1109	2	N	-0-					14
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	79	1	1104	2	N	-0-					14
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	2	N	-0-					14
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	82	1	1084	2	N	-0-					14
02	1131	N	1021	-0-	-110	-0-	73	1	948	2	N	-0-					14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY 677770
BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	936	-0-	-204	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-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
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	3	N	-0-			-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-			-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			-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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	1	2	127	3	N	-0-			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	3	N	-0-			-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	2	177	3	N	-0-			-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-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
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-			-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	1	2	304	3	N	-0-			-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	2	322	3	N	-0-			-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	2	341	3	N	-0-			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			-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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	1	2	133	3	N	-0-			-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	2	149	3	N	-0-			-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	2	145	3	N	-0-			-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	364	3	N	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-			-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	2	367	3	N	-0-			-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	2	389	3	N	-0-			-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			-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
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-			-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	1	2	304	3	N	-0-			-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	2	322	3	N	-0-			-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	2	341	3	N	-0-			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	364	3	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	2	367	3	N	-0-					-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	2	389	3	N	-0-					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	1	2	136	3	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	2	156	3	N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	1	2	129	3	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	2	142	3	N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	2	150	3	N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	2	2	377	3	N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	2	2	413	3	N	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	2	437	3	N	-0-					-0-
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-			-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	1	2	304	3	N	-0-			-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	2	322	3	N	-0-			-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	2	341	3	N	-0-			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	1	2	635	3	N	-0-			-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	1	2	637	3	N	-0-			-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	3	2	607	3	N	-0-			-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	2	643	3	N	-0-			-0-
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	2	681	3	N	-0-			-0-
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	1	2	134	3	N	-0-			-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	2	145	3	N	-0-			-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	2	169	3	N	-0-			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	3	N	-0-			-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-			-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	1	2	136	3	N	-0-			-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	2	161	3	N	-0-			-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			-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
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	1	2	953	3	N	-0-			-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	2	2	956	3	N	-0-			-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4	2	910	3	N	-0-			-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	4	2	964	3	N	-0-			-0-
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	4	2	1022	3	N	-0-			-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			-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
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	2	501	3	N	-0-			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	2	477	3	N	-0-			-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	2	2	505	3	N	-0-			-0-
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	2	2	535	3	N	-0-			-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	2	150	3	N	-0-					-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-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
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	1	2	140	3	N	-0-					-0-
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	2	183	3	N	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	364	3	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	2	367	3	N	-0-					-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	2	389	3	N	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	2	318	3	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	2	341	3	N	-0-					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-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
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-					-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-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
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-					-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	364	3	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	2	367	3	N	-0-					-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	2	389	3	N	-0-					-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	2	156	3	N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	2	169	3	N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	364	3	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	2	367	3	N	-0-					-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	2	389	3	N	-0-					-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-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
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	55	1	400	3	Y	-0-					4
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	64	1	429	3	Y	-0-					4
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	56	1	419	3	Y	-0-					4
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	63	1	468	3	Y	-0-					4
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	80	1	558	3	Y	-0-					4
02	464	N	445	-0-	-19	-0-	56	1	389	3	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	92	1	853	3	Y	-0-					7
10	1116	N	876	-0-	-240	-0-	92	1	784	3	Y	-0-					7
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	99	1	930	3	Y	-0-					7
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	103	1	985	3	Y	-0-					7
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	115	1	1026	3	Y	-0-					7
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	103	1	919	3	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
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	14	1	255	3	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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	13	1	245	3	N	-0-					-0-
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
02	377	N	273	-0-	-104	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	Y	-0-					53
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	392	3	Y	-0-					53
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	54	1	449	3	Y	-0-					53
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	45	1	349	3	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	1969	-0-	-611	-0-	196	1	1773	3	Y	-0-					23
10	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	222	1	1858	3	Y	-0-					23
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	227	1	2100	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	224	1	2103	3	Y	-0-					23
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	247	1	2157	3	Y	-0-					23
*02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	211	1	1860	3	Y	-0-					23

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	N	-0-					62
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	36	1	325	3	N	-0-					62
11	450	N	317	-0-	-133	-0-	30	1	287	3	N	-0-					62
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	45	1	341	3	N	-0-					62
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	36	1	298	3	N	-0-					62
02	319	N	271	-0-	-48	-0-	31	1	240	3	N	-0-					62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					16
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-					16
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-					16
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	N	-0-					16
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	43	1	363	3	N	-0-					16
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	3	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
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	77	1	684	3	N	-0-					6
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	92	1	753	3	N	-0-					6
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	3	N	-0-					6
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	64	1	593	3	N	-0-					6
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	73	1	623	3	N	-0-					6
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	74	1	644	3	N	-0-					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	1	-0-		-7	-0-	1	3			N	-0-					11
10	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					11
11	4	N	1	-0-		-3	-0-	1	3			N	-0-					11
12	27	N	27	-0-		-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					11
01	10	N	10	-0-		-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					11
*02	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			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
09	500	N	500	-0-		-0-	-0-	48	1	452	3	N	-0-					26
10	543	N	543	-0-		-0-	-0-	54	1	489	3	N	-0-					26
11	478	N	478	-0-		-0-	-0-	45	1	433	3	N	-0-					26
12	527	N	352	-0-		-175	-0-	41	1	311	3	N	-0-					26
01	527	N	337	-0-		-190	-0-	36	1	301	3	N	-0-					26
02	464	N	233	-0-		-231	-0-	27	1	206	3	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
09	180	N	142	-0-		-38	-0-	14	1	128	3	N	-0-					8
10	124	N	108	-0-		-16	-0-	11	1	97	3	N	-0-					8
11	133	N	133	-0-		-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-					8
12	202	N	202	-0-		-0-	-0-	23	1	179	3	N	-0-					8
01	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					8
*02	409	N	409	-0-		-0-	-0-	47	1	362	3	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
09	330	N	288	-0-		-42	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-		-83	-0-	26	1	232	3	N	-0-					-0-
11	330	N	68	-0-		-262	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-		-80	-0-	26	1	204	3	N	-0-					-0-
01	248	N	194	-0-		-54	-0-	21	1	173	3	N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-		-0-	-0-	16	1	128	3	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
09	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	194	1	1751	3	N	-0-					18
10	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	231	1	1921	3	N	-0-					18
11	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	206	1	1902	3	N	-0-					18
12	2278	N	2278	-0-		-0-	-0-	220	1	2058	3	N	-0-					18
01	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	239	1	2077	3	N	-0-					18
*02	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	216	1	1898	3	N	-0-					18

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
09	819	N	819	-0-		-0-	-0-	41	1	778	3	N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-		-0-	-0-	34	1	642	3	N	-0-					-0-
11	750	N	728	-0-		-22	-0-	35	1	693	3	N	-0-					-0-
12	837	N	275	-0-		-562	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-		-0-	-0-	33	1	673	3	N	-0-					-0-
02	696	N	678	-0-		-18	-0-	34	1	644	3	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
09	240	N	129	-0-		-111	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-		-0-	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-		-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-		-82	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
01	217	N	123	-0-		-94	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
02	145	N	104	-0-		-41	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 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
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	3	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	3	N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	90	1	1287	3	N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	815	3	N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	56	1	769	3	N	-0-					-0-
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	199	1	1293	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

09	360	N	283	-0-	-77	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
10	682	N	366	-0-	-316	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	22	1	318	3	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
12	527	N	278	-0-	-249	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
02	493	N	411	-0-	-82	-0-	21	1	390	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

09	480	N	378	-0-	-102	-0-	19	1	359	3	N	-0-					-0-
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	20	1	382	3	N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
02	406	N	368	-0-	-38	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

09	450	N	318	-0-	-132	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	N	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	265	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	821	-0-	-79	-0-	55	1	766	3	N	-0-					-0-
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	51	1	715	3	N	-0-					-0-
11	840	N	714	-0-	-126	-0-	46	1	668	3	N	-0-					-0-
12	837	N	737	-0-	-100	-0-	49	1	688	3	N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	749	3	N	-0-					-0-
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	109	1	715	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

09	210	N	169	-0-	-41	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

09	480	N	409	-0-	-71	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	25	1	345	3	N	-0-					-0-
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	29	1	193	3	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

09	270	N	168	-0-	-102	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	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

09	390	N	290	-0-	-100	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
11	360	N	188	-0-	-172	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
01	341	N	220	-0-	-121	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
	J. MARTIN ST OF TX				WELL #: 7901	RRCID -> 225797	COMPL. DATE 02/20/2007					TOTAL DEPTH 7160			PERF. 6702 - 6930		
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	645	3	N	-0-					-0-
10	775	N	651	-0-	-124	-0-	44	1	607	3	N	-0-					-0-
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	44	1	634	3	N	-0-					-0-
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	44	1	620	3	N	-0-					-0-
01	651	N	592	-0-	-59	-0-	40	1	552	3	N	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	92	1	605	3	N	-0-					-0-
	MARTIN TRUST'S ST OF TX				WELL #: 6602	RRCID -> 225842	COMPL. DATE 03/07/2007					TOTAL DEPTH 7110			PERF. 6649 - 6877		
09	750	N	412	-0-	-338	-0-	28	1	384	3	N	-0-					-0-
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	27	1	374	3	N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	31	1	437	3	N	-0-					-0-
12	434	N	337	-0-	-97	-0-	23	1	314	3	N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	N	-0-					-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	65	1	420	3	N	-0-					-0-
	J. MARTIN ST OF TX				WELL #: 6602	RRCID -> 226007	COMPL. DATE 03/20/2007					TOTAL DEPTH 7112			PERF. 6629 - 6845		
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	N	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	40	1	548	3	N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	49	1	694	3	N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	582	3	N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	3	N	-0-					-0-
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	98	1	640	3	N	-0-					-0-
	MANRY 2292				WELL #: 4	RRCID -> 226246	COMPL. DATE 04/04/2007					TOTAL DEPTH 7560			PERF. 7201 - 7332		
09	420	N	237	-0-	-183	-0-	29 1	1 9	207	3	Y	1	1	8			1
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	3	Y	-0-					1
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	46	1	318	3	Y	-0-					1
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	52	1	321	3	Y	-0-					1
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	390	3	Y	-0-					1
02	348	N	293	-0-	-55	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					1
	FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A				WELL #: 2	RRCID -> 226794	COMPL. DATE 04/01/2007					TOTAL DEPTH 6710			PERF. 5785 - 6354		
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	372	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	63	1	439	3	Y	-0-					1
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	61	1	410	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	62	1	374	3	Y	-0-					1
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	3	Y	-0-					1
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	65	1	448	3	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	92	1	604	3	Y	-0-					78
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	105	1	717	3	Y	-0-					78
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	68	1	443	3	Y	-0-					78
12	651	N	455	-0-	-196	-0-	66	1	389	3	Y	-0-					78
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	86	1	651	3	Y	-0-					78
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	58	1	388	3	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	82	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	66	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	54	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	61	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	478	-0-	-15	-0-	61	1	417	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

09	330	N	296	-0-	-34	-0-	38	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	37	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	28	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	213	-0-	-48	-0-	27	1	186	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

09	390	N	314	-0-	-76	-0-	40	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	39	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	31	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	50	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

09	330	N	214	-0-	-116	-0-	27	1	187	3	Y	-0-					1
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	33	1	244	3	Y	-0-					1
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					1
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	242	3	Y	-0-					1
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					1
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	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
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	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
09	510	N	256	-0-	-254	-0-	33	1	223	3	Y	-0-					1
10	434	N	308	-0-	-126	-0-	38	1	270	3	Y	-0-					1
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	Y	-0-					1
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	3	Y	-0-					1
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					1
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	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
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	60	1	410	3	Y	-0-					1
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	63	1	440	3	Y	-0-					1
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	73	1	495	3	Y	-0-					1
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	60	1	366	3	Y	-0-					1
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	69	1	546	3	Y	-0-					1
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	61	1	426	3	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
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	65	1	449	3	Y	-0-					1
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	64	1	459	3	Y	-0-					1
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	70	1	483	3	Y	-0-					1
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	62	1	381	3	Y	-0-					1
01	527	N	396	-0-	-131	-0-	44	1	352	3	Y	-0-					1
02	522	N	267	-0-	-255	-0-	33	1	234	3	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
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					1
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					1
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					1
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					1
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					1
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	17	1	117	3	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
09	390	N	210	-0-	-180	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	36	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	40	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	62	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	65	1	495	3	Y	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	3	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
09	630	N	511	-0-	-119	-0-	67	1	444	3	Y	-0-					1
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	49	1	336	3	Y	-0-					1
11	420	N	160	-0-	-260	-0-	21	1	139	3	Y	-0-					1
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	45	1	264	3	Y	-0-					1
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	3	Y	-0-					1
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	64	1	436	3	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
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	21	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	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
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	19	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	19	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	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
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	312	3	Y	-0-					33
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					33
11	450	N	255	-0-	-195	-0-	33	1	222	3	Y	-0-					33
12	372	N	231	-0-	-141	-0-	33	1	198	3	Y	-0-					33
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	98	1	779	3	Y	-0-					33
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	59	1	410	3	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
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	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
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	83	1	566	3	Y	-0-					21
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	88	1	625	3	Y	-0-					21
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	103	1	701	3	Y	-0-					21
12	651	N	530	-0-	-121	-0-	75	1	455	3	Y	-0-					21
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	66	1	528	3	Y	-0-					21
02	609	N	490	-0-	-119	-0-	61	1	429	3	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
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	28	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	29	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	30	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	141	-0-	-91	-0-	18	1	123	3	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
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	9	1	163	3	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
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	18	1	255	3	N	-0-					-0-
10	372	N	264	-0-	-108	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	3	N	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	61	1	398	3	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
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	5	1	90	3	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
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	174	N	107	-0-	-67	-0-	5	1	102	3	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
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	74	1	1030	3	N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	70	1	974	3	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	68	1	985	3	N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	70	1	982	3	N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	47	1	653	3	N	-0-					-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	87	1	569	3	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
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	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
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	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
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	15	1	96	3	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	25	1	363	3	N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	24	1	345	3	N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	24	1	361	3	N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	26	1	376	3	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	N	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	403	3	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	4	1	269	3	Y	-0-					56
10	275	X	275	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	5					61
							6	9									
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	Y	13	54	1			20
							14	9									
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					20
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	Y	17					37
							19	9									
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					37

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	Y	-0-					99
10	363	X	363	-0-	-0-	-0-	5	1	351	3	Y	6	85	1			20
							7	9									
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-					20
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	139	1	428	3	Y	-0-					20
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	6	1	376	3	Y	-0-					20
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					20

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	-0-					-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	Y	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	267	X	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	247	X	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	3	Y	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	188	X	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	176	X	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	3	Y	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	Y	-0-					88
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	4	1	243	3	Y	2	70	1			20
							2	9									
11	257	X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	230	3	Y	21					41
							23	9									
12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	26					67
							29	9									
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	Y	17					84
							19	9									
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					84

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
09	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	81	1	936	3	Y	39	170	1			49
							43	9									
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	80	1	923	3	Y	19					68
							21	9									
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	76	1	875	3	Y	82	129	1			21
							90	9									
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	75	1	866	3	Y	54					75
							59	9									
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	988	3	Y	223	173	1			125
							245	9									
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					125

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
09	367	X	367	-0-	-0-	-0-	6	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	5	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	339	X	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	Y	-0-					-0-
*01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	6	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	6	1	387	3	Y	-0-			-0-
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	6	1	381	3	Y	-0-			-0-
11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	Y	-0-			-0-
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	3	Y	-0-			-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	408	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-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
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-			-0-
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	5	1	287	3	Y	-0-			-0-
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	3	Y	-0-			-0-
12	273	X	273	-0-	-0-	-0-	4	1	269	3	Y	-0-			-0-
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-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
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	Y	-0-			-0-
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	3	Y	-0-			-0-
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-			-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	Y	-0-			-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	Y	-0-			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-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
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	Y	-0-			-0-
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	3	Y	-0-			-0-
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-			-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	Y	-0-			-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	Y	-0-			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	-0-			-0-
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	-0-			-0-
11	232	X	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	-0-			-0-
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	Y	-0-			-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	728	X	728	-0-	-0-	-0-	59	1	669	3	Y	-0-			-0-
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	58	1	659	3	Y	-0-			-0-
11	680	X	680	-0-	-0-	-0-	55	1	625	3	Y	-0-			-0-
12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	3	Y	-0-			-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	706	3	Y	-0-			-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-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
09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-			-0-
10	315	X	315	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	Y	-0-			-0-
11	299	X	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	3	Y	-0-			-0-
12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-			-0-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
09	247	X	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	3	Y	-0-			-0-
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	-0-			-0-
11	231	X	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	3	Y	-0-			-0-
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	Y	-0-			-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-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
09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	55	1	636	3	Y	-0-			-0-
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	3	Y	-0-			-0-
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	3	Y	-0-			-0-
12	639	X	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	3	Y	-0-			-0-
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	3	Y	-0-			-0-
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-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
09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	Y	-0-			-0-
10	301	X	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-			-0-
11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	Y	-0-			-0-
12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	3	Y	-0-			-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	3	Y	-0-			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-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
09	413	X	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	Y	-0-			-0-
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	3	Y	-0-			-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-			-0-
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-			-0-
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	-0-			-0-
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	73	1	842	3	Y	-0-			-0-
10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	72	1	829	3	Y	-0-			-0-
11	855	X	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	3	Y	-0-			-0-
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	68	1	778	3	Y	-0-			-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	Y	-0-			-0-
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-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
09	901	X	901	-0-	-0-	-0-	72	1	829	3	Y	-0-			-0-
10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	71	1	817	3	Y	-0-			-0-
11	843	X	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	3	Y	-0-			-0-
12	833	X	833	-0-	-0-	-0-	67	1	766	3	Y	-0-			-0-
*01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	76	1	875	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-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
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-			-0-
10	86	X	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-			-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-			-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-			-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	67	1	777	3	Y	-0-					-0-
10	831	X	831	-0-	-0-	-0-	66	1	765	3	Y	-0-					-0-
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	63	1	726	3	Y	-0-					-0-
12	780	X	780	-0-	-0-	-0-	62	1	718	3	Y	-0-					-0-
*01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	71	1	820	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-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
09	821	X	821	-0-	-0-	-0-	65	1	756	3	Y	-0-					-0-
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	65	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	768	X	768	-0-	-0-	-0-	61	1	707	3	Y	-0-					-0-
12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	3	Y	-0-					-0-
*01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-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
09	711	X	711	-0-	-0-	-0-	57	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	56	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	657	X	657	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	-0-					-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-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
*03	401	X	401	-0-	-0-	-0-	6	1	395	3	Y	-0-					-0-
*04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	5	1	380	3	Y	-0-					-0-
*05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	3	Y	-0-					-0-
*06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	Y	-0-					-0-
*07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	5	1	399	3	Y	-0-					-0-
*08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	5	1	365	3	Y	-0-					-0-
*09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	6	1	381	3	Y	-0-					-0-
*10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	5	1	376	3	Y	-0-					-0-
*11	362	X	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	Y	-0-					-0-
*12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	6	1	352	3	Y	-0-					-0-
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	5	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	6	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	387	X	387	-0-	-0-	-0-	6	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	6	1	377	3	Y	-0-					-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	7	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-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
09	440	X	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	412	X	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	801	X	801	-0-	-0-	-0-	65	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	789	X	789	-0-	-0-	-0-	63	1	726	3	Y	-0-					-0-
11	748	X	748	-0-	-0-	-0-	60	1	688	3	Y	-0-					-0-
12	740	X	740	-0-	-0-	-0-	59	1	681	3	Y	-0-					-0-
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-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
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	59	1	680	3	Y	-0-					-0-
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	3	Y	-0-					-0-
12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	55	1	638	3	Y	-0-					-0-
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	63	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	X	324	-0-	-0-	-0-	5	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	4	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	299	X	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	3	Y	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-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
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	6	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	384	X	384	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	6	1	359	3	Y	-0-					-0-
12	360	X	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	Y	-0-					-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-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
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	63	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	778	X	778	-0-	-0-	-0-	62	1	716	3	Y	-0-					-0-
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	59	1	680	3	Y	-0-					-0-
12	730	X	730	-0-	-0-	-0-	58	1	672	3	Y	-0-					-0-
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	337	X	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	Y	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	6	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-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
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	295	X	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	3	Y	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	5	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	3	Y	-0-			-0-
10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	5	1	342	3	Y	-0-			-0-
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	3	Y	-0-			-0-
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	3	Y	-0-			-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-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
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	63	1	734	3	Y	-0-			-0-
10	786	X	786	-0-	-0-	-0-	63	1	723	3	Y	-0-			-0-
11	745	X	745	-0-	-0-	-0-	59	1	686	3	Y	-0-			-0-
12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	59	1	678	3	Y	-0-			-0-
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	774	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-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
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	10	1	659	3	Y	-0-			-0-
10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	10	1	649	3	Y	-0-			-0-
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	10	1	616	3	Y	-0-			-0-
12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	10	1	609	3	Y	-0-			-0-
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	10	1	696	3	Y	-0-			-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-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
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	3	Y	-0-			-0-
10	275	X	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-			-0-
11	261	X	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	3	Y	-0-			-0-
12	258	X	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3	Y	-0-			-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-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
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	Y	-0-			-0-
10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	Y	-0-			-0-
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	3	Y	-0-			-0-
12	280	X	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	3	Y	-0-			-0-
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
09	222	X	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	Y	-0-			-0-
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	Y	-0-			-0-
11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	206	X	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	3	Y	-0-			-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	-0-			-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
09	257	X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	Y	-0-			-0-
10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	3	Y	-0-			-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	Y	-0-			-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	277	X	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	3	Y	-0-			-0-
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	4	1	269	3	Y	-0-			-0-
11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	3	Y	-0-			-0-
12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	3	Y	-0-			-0-
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-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
09	228	X	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	3	Y	-0-			-0-
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	3	Y	-0-			-0-
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	-0-			-0-
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	Y	-0-			-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	3	1	237	3	Y	-0-			-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-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
09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-			-0-
10	201	X	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	3	Y	-0-			-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	3	Y	-0-			-0-
12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-			-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	3	Y	-0-			-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH PR 2 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
09	884	X	884	-0-	-0-	-0-	70	1	814	3	Y	-0-			-0-
10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	70	1	802	3	Y	-0-			-0-
11	827	X	827	-0-	-0-	-0-	66	1	761	3	Y	-0-			-0-
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	66	1	752	3	Y	-0-			-0-
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-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
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	-0-			-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	-0-			-0-
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	-0-			-0-
12	266	X	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-			-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
09	393	X	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-			-0-
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	3	Y	-0-			-0-
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	-0-			-0-
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	-0-			-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-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
09	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	81	1	933	3	Y	-0-			-0-
10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	920	3	Y	-0-			-0-
11	948	X	948	-0-	-0-	-0-	76	1	872	3	Y	-0-			-0-
12	938	X	938	-0-	-0-	-0-	75	1	863	3	Y	-0-			-0-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	85	1	985	3	Y	-0-			-0-
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	428	X	428	-0-	-0-	-0-	7	1	421	3	Y	-0-			-0-
10	422	X	422	-0-	-0-	-0-	7	1	415	3	Y	-0-			-0-
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	6	1	394	3	Y	-0-			-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	3	Y	-0-			-0-
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	7	1	445	3	Y	-0-			-0-
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-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
09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	58	1	660	3	Y	-0-			-0-
10	708	X	708	-0-	-0-	-0-	57	1	651	3	Y	-0-			-0-
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	54	1	617	3	Y	-0-			-0-
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	54	1	610	3	Y	-0-			-0-
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	697	3	Y	-0-			-0-
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	Y	-0-			-0-
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	3	Y	-0-			-0-
11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	-0-			-0-
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	3	Y	-0-			-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-			-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-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
09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	10	1	613	3	Y	-0-			-0-
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	9	1	604	3	Y	-0-			-0-
11	582	X	582	-0-	-0-	-0-	9	1	573	3	Y	-0-			-0-
12	576	X	576	-0-	-0-	-0-	9	1	567	3	Y	-0-			-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	10	1	647	3	Y	-0-			-0-
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	Y	-0-			-0-
10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	3	Y	-0-			-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	239	X	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	-0-			-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	378	X	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	3	Y	-0-			-0-
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	3	Y	-0-			-0-
11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	Y	-0-			-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	Y	-0-			-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	11	1	697	3	Y	-0-			-0-
10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	11	1	686	3	Y	-0-			-0-
11	661	X	661	-0-	-0-	-0-	10	1	651	3	Y	-0-			-0-
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	10	1	644	3	Y	-0-			-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	12	1	735	3	Y	-0-			-0-
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-			-0-
10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	-0-			-0-
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	Y	-0-			-0-
12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	Y	-0-			-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	944	X	944	-0-	-0-	-0-	75	1	869	3	Y	-0-			-0-
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	3	Y	-0-			-0-
11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	70	1	813	3	Y	-0-			-0-
12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	69	1	804	3	Y	-0-			-0-
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	80	1	917	3	Y	-0-			-0-
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	80	1	915	3	Y	-0-			-0-
10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	78	1	902	3	Y	-0-			-0-
11	929	X	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	3	Y	-0-			-0-
12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	73	1	846	3	Y	-0-			-0-
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	84	1	966	3	Y	-0-			-0-
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	3	Y	-0-			-0-
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	5	1	318	3	Y	-0-			-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	3	Y	-0-			-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	Y	-0-			-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	Y	-0-			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	317	X	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	3	Y	-0-			-0-
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-			-0-
11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	Y	-0-			-0-
12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	4	1	289	3	Y	-0-			-0-
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	Y	-0-			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
*03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	74	1	326	3	Y	-0-			-0-
*04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	73	1	313	3	Y	-0-			-0-
*05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	68	1	299	3	Y	-0-			-0-
*06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	66	1	294	3	Y	-0-			-0-
*07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	3	Y	-0-			-0-
*08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	69	1	301	3	Y	-0-			-0-
*09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	Y	-0-			-0-
*10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	Y	-0-			-0-
*11	361	X	361	-0-	-0-	-0-	67	1	294	3	Y	-0-			-0-
*12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	65	1	292	3	Y	-0-			-0-
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	75	1	333	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	315	X	315	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	299	X	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	139	1	389	3	Y	-0-					-0-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	362	X	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	3	Y	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		454	-0-	454	1785	7	1	447	3	N	-0-					-0-
10	2233	X	448	-0-	-1785	-0-	7	1	441	3	N	-0-					-0-
11	424	X	424	-0-	-0-	-0-	6	1	418	3	N	-0-					-0-
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	3	N	-0-					-0-
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	7	1	472	3	N	-0-					-0-
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	6	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	5	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	Y	-0-					-0-
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-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
09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	353	X	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	5	1	327	3	Y	-0-					-0-
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-			-0-
10	201	X	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	3	Y	-0-			-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	3	Y	-0-			-0-
12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-			-0-
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	3	Y	-0-			-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	3	Y	-0-			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	3	Y	-0-			-0-
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-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
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	3	Y	-0-			-0-
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	3	Y	-0-			-0-
12	278	X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	Y	-0-			-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-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
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	3	Y	-0-			-0-
10	255	X	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	Y	-0-			-0-
11	242	X	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	-0-			-0-
12	239	X	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	-0-			-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	269	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	529	X	529	-0-	-0-	-0-	8	1	521	3	Y	-0-			-0-
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	8	1	513	3	Y	-0-			-0-
11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	8	1	487	3	Y	-0-			-0-
12	489	X	489	-0-	-0-	-0-	8	1	481	3	Y	-0-			-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	549	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-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
09	276	X	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	3	Y	-0-			-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	3	Y	-0-			-0-
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	Y	-0-			-0-
12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	3	Y	-0-			-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-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
09	162	X	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	3	Y	-0-			-0-
10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	Y	-0-			-0-
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	Y	-0-			-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-			-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373	3	Y	-0-			-0-
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	3	Y	-0-			-0-
11	355	X	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	3	Y	-0-			-0-
12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	3	Y	-0-			-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	6	1	394	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-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
09	245	X	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	Y	-0-			-0-
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	-0-			-0-
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	-0-			-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-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
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	-0-			-0-
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	3	Y	-0-			-0-
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	Y	-0-			-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-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
09	14B2 EXT		577	-0-	577	2270	9	1	568	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		569	-0-	569	2839	9	1	560	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		539	-0-	539	3378	8	1	531	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		534	-0-	534	3912	9	1	525	3	N	-0-			-0-
*01	4521	X	609	-0-	-3912	-0-	9	1	600	3	N	-0-			-0-
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT		364	-0-	364	1431	5	1	359	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		359	-0-	359	1790	5	1	354	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		340	-0-	340	2130	5	1	335	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		337	-0-	337	2467	5	1	332	3	N	-0-			-0-
*01	2851	X	384	-0-	-2467	-0-	5	1	379	3	N	-0-			-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-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
09	14B2 EXT		258	-0-	258	505	4	1	254	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		254	-0-	254	759	4	1	250	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		241	-0-	241	1000	4	1	237	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		239	-0-	239	1239	4	1	235	3	N	-0-			-0-
*01	1511	X	272	-0-	-1239	-0-	4	1	268	3	N	-0-			-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	531	X	531	-0-	-0-	-0-	306	1	225	3	N	-0-			-0-
02	0	X	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 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
09	14B2 EXT		317	-0-	317	1246	5	1	312	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		313	-0-	313	1559	5	1	308	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		296	-0-	296	1855	4	1	292	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		293	-0-	293	2148	4	1	289	3	N	-0-					-0-
*01	2483	X	335	-0-	-2148	-0-	5	1	330	3	N	-0-					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-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
09	14B2 EXT		75	-0-	75	293	2	1	73	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		73	-0-	73	366	1	1	72	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		69	-0-	69	435	1	1	68	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		69	-0-	69	504	1	1	68	3	N	-0-					-0-
*01	583	X	79	-0-	-504	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-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
09	14B2 EXT		269	-0-	269	1057	4	1	265	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		265	-0-	265	1322	4	1	261	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		251	-0-	251	1573	4	1	247	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		248	-0-	248	1821	3	1	245	3	N	-0-					-0-
*01	2105	X	284	-0-	-1821	-0-	5	1	279	3	N	-0-					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-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
09	14B2 EXT		263	-0-	263	1035	4	1	259	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		260	-0-	260	1295	4	1	256	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		246	-0-	246	1541	4	1	242	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		244	-0-	244	1785	4	1	240	3	N	-0-					-0-
*01	2063	X	278	-0-	-1785	-0-	4	1	274	3	N	-0-					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		316	-0-	316	1245	4	1	312	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		312	-0-	312	1557	5	1	307	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		295	-0-	295	1852	4	1	291	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		293	-0-	293	2145	5	1	288	3	N	-0-					-0-
*01	2479	X	334	-0-	-2145	-0-	5	1	329	3	N	-0-					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-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
09	14B2 EXT		374	-0-	374	1472	5	1	369	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		368	-0-	368	1840	5	1	363	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		350	-0-	350	2190	5	1	345	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		346	-0-	346	2536	5	1	341	3	N	-0-					-0-
*01	2931	X	395	-0-	-2536	-0-	6	1	389	3	N	-0-					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-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
09	14B2 EXT		258	-0-	258	1015	4	1	254	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		254	-0-	254	1269	4	1	250	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		241	-0-	241	1510	4	1	237	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		239	-0-	239	1749	4	1	235	3	N	-0-					-0-
*01	2021	X	272	-0-	-1749	-0-	4	1	268	3	N	-0-					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	14B2 EXT		139	-0-	139	547	2	1	137	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		137	-0-	137	684	2	1	135	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		130	-0-	130	814	2	1	128	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		129	-0-	129	943	2	1	127	3	N	-0-			-0-
*01	1090	X	147	-0-	-943	-0-	2	1	145	3	N	-0-			-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-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
09	14B2 EXT		318	-0-	318	1253	4	1	314	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		314	-0-	314	1567	5	1	309	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		297	-0-	297	1864	4	1	293	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		294	-0-	294	2158	4	1	290	3	N	-0-			-0-
*01	2494	X	336	-0-	-2158	-0-	5	1	331	3	N	-0-			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-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
09	14B2 EXT		489	-0-	489	1924	7	1	482	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		482	-0-	482	2406	7	1	475	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		457	-0-	457	2863	7	1	450	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		452	-0-	452	3315	7	1	445	3	N	-0-			-0-
*01	3831	X	516	-0-	-3315	-0-	8	1	508	3	N	-0-			-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-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
09	14B2 EXT		151	-0-	151	636	2	1	149	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		193	-0-	193	829	3	1	190	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		145	-0-	145	974	2	1	143	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		156	-0-	156	1130	3	1	153	3	N	-0-			-0-
*01	1299	X	169	-0-	-1130	-0-	3	1	166	3	N	-0-			-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		370	-0-	370	1456	5	1	365	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		364	-0-	364	1820	5	1	359	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		346	-0-	346	2166	5	1	341	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		342	-0-	342	2508	5	1	337	3	N	-0-			-0-
*01	2899	X	391	-0-	-2508	-0-	6	1	385	3	N	-0-			-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		303	-0-	303	1192	5	1	298	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		299	-0-	299	1491	5	1	294	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		283	-0-	283	1774	4	1	279	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		280	-0-	280	2054	4	1	276	3	N	-0-			-0-
*01	2374	X	320	-0-	-2054	-0-	5	1	315	3	N	-0-			-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		309	-0-	309	1216	5	1	304	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		305	-0-	305	1521	5	1	300	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		288	-0-	288	1809	4	1	284	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		286	-0-	286	2095	5	1	281	3	N	-0-			-0-
*01	2421	X	326	-0-	-2095	-0-	5	1	321	3	N	-0-			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		293	-0-	293	1152	5	1	288	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		289	-0-	289	1441	5	1	284	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		273	-0-	273	1714	4	1	269	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		271	-0-	271	1985	5	1	266	3	N	-0-					-0-
*01	2294	X	309	-0-	-1985	-0-	5	1	304	3	N	-0-					-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		638	-0-	638	1248	51	1	587	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		629	-0-	629	1877	50	1	579	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		597	-0-	597	2474	48	1	549	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		590	-0-	590	3064	47	1	543	3	N	-0-					-0-
*01	3738	X	674	-0-	-3064	-0-	54	1	620	3	N	-0-					-0-
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		805	-0-	805	3163	65	1	740	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		793	-0-	793	3956	63	1	730	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		752	-0-	752	4708	60	1	692	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		744	-0-	744	5452	60	1	684	3	N	-0-					-0-
*01	6301	X	849	-0-	-5452	-0-	68	1	781	3	N	-0-					-0-
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		373	-0-	373	1467	6	1	367	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		367	-0-	367	1834	5	1	362	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		349	-0-	349	2183	5	1	344	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		345	-0-	345	2528	5	1	340	3	N	-0-					-0-
*01	2922	X	394	-0-	-2528	-0-	6	1	388	3	N	-0-					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		438	-0-	438	1723	7	1	431	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		432	-0-	432	2155	7	1	425	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		409	-0-	409	2564	6	1	403	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		405	-0-	405	2969	6	1	399	3	N	-0-					-0-
*01	3431	X	462	-0-	-2969	-0-	7	1	455	3	N	-0-					-0-
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-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
09	14B2 EXT		296	-0-	296	1163	5	1	291	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		292	-0-	292	1455	5	1	287	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		276	-0-	276	1731	4	1	272	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		273	-0-	273	2004	4	1	269	3	N	-0-					-0-
*01	2316	X	312	-0-	-2004	-0-	5	1	307	3	N	-0-					-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-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
09	14B2 EXT		208	-0-	208	817	4	1	204	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		204	-0-	204	1021	3	1	201	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		194	-0-	194	1215	3	1	191	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		192	-0-	192	1407	3	1	189	3	N	-0-					-0-
*01	1626	X	219	-0-	-1407	-0-	3	1	216	3	N	-0-					-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	7	1	474	3	Y	-0-					48
10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	7	1	467	3	Y	-0-					48
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	7	1	443	3	Y	29					77
							32	9									
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	7	1	438	3	Y	-0-					77
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	8	1	500	3	Y	-0-					77
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					77

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		324	-0-	324	1274	5	1	319	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		319	-0-	319	1593	5	1	314	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		302	-0-	302	1895	4	1	298	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		299	-0-	299	2194	4	1	295	3	N	-0-					-0-
*01	2536	X	342	-0-	-2194	-0-	5	1	337	3	N	-0-					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		277	-0-	277	1089	4	1	273	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		273	-0-	273	1362	4	1	269	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		259	-0-	259	1621	4	1	255	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		256	-0-	256	1877	4	1	252	3	N	-0-					-0-
*01	2169	X	292	-0-	-1877	-0-	4	1	288	3	N	-0-					-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		346	-0-	346	1360	5	1	341	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		341	-0-	341	1701	5	1	336	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		323	-0-	323	2024	5	1	318	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		320	-0-	320	2344	5	1	315	3	N	-0-					-0-
*01	2709	X	365	-0-	-2344	-0-	6	1	359	3	N	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		943	-0-	943	3708	75	1	868	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		929	-0-	929	4637	74	1	855	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		881	-0-	881	5518	70	1	811	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		872	-0-	872	6390	70	1	802	3	N	-0-					-0-
*01	7385	X	995	-0-	-6390	-0-	79	1	916	3	N	-0-					-0-
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	344	1	253	3	Y	-0-					82
10	588	X	588	-0-	-0-	-0-	338	1	250	3	Y	-0-	58	1			24
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	321	1	237	3	Y	-0-					24
12	552	X	552	-0-	-0-	-0-	318	1	234	3	Y	-0-					24
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	363	1	267	3	Y	3					27
							3	9									
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	401	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	395	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	653	X	653	-0-	-0-	-0-	375	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	371	1	274	3	Y	-0-					-0-
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	424	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-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
09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	4	1	312	3	N	-0-					-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	N	-0-					-0-
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	N	-0-					-0-
12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	5	1	288	3	N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	3	N	-0-					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-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
09	654	X	654	-0-	-0-	-0-	10	1	644	3	N	-0-					-0-
10	645	X	645	-0-	-0-	-0-	10	1	635	3	N	-0-					-0-
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	10	1	602	3	N	-0-					-0-
12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	9	1	596	3	N	-0-					-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	11	1	680	3	N	-0-					-0-
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	Y	-0-					135
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	Y	4	112	1			27
							4	9									
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	4	1	285	3	Y	-0-					27
12	286	X	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	3	Y	-0-					27
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	3	Y	-0-					27
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					27

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		665	-0-	665	2616	53	1	612	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		656	-0-	656	3272	53	1	603	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		622	-0-	622	3894	50	1	572	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		615	-0-	615	4509	49	1	566	3	N	-0-					-0-
*01	5211	X	702	-0-	-4509	-0-	56	1	646	3	N	-0-					-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2018 - P/A 08/06/18

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

09	14B2 EXT		439	-0-	439	1726	7	1	432	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		433	-0-	433	2159	7	1	426	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		410	-0-	410	2569	6	1	404	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		406	-0-	406	2975	7	1	399	3	N	-0-					-0-
*01	3438	X	463	-0-	-2975	-0-	7	1	456	3	N	-0-					-0-
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	4	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	Y	-0-					-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

09	14B2 EXT		530	-0-	530	2085	42	1	488	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		523	-0-	523	2608	42	1	481	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		496	-0-	496	3104	40	1	456	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		490	-0-	490	3594	39	1	451	3	N	-0-					-0-
*01	4153	X	559	-0-	-3594	-0-	44	1	515	3	N	-0-					-0-
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

09	14B2 EXT		271	-0-	271	1068	4	1	267	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		267	-0-	267	1335	4	1	263	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		254	-0-	254	1589	4	1	250	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		251	-0-	251	1840	4	1	247	3	N	-0-					-0-
*01	2127	X	287	-0-	-1840	-0-	5	1	282	3	N	-0-					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

09	14B2 EXT		344	-0-	344	1352	5	1	339	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		339	-0-	339	1691	5	1	334	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		322	-0-	322	2013	5	1	317	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		318	-0-	318	2331	5	1	313	3	N	-0-					-0-
*01	2694	X	363	-0-	-2331	-0-	6	1	357	3	N	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	14B2 EXT		296	-0-	296	1163	5	1	291	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		292	-0-	292	1455	5	1	287	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		276	-0-	276	1731	4	1	272	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		273	-0-	273	2004	4	1	269	3	N	-0-					-0-
*01	2316	X	312	-0-	-2004	-0-	5	1	307	3	N	-0-					-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

09	14B2 EXT		310	-0-	310	1219	5	1	305	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		306	-0-	306	1525	5	1	301	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		289	-0-	289	1814	4	1	285	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		286	-0-	286	2100	4	1	282	3	N	-0-					-0-
*01	2427	X	327	-0-	-2100	-0-	5	1	322	3	N	-0-					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

09	14B2 EXT		682	-0-	682	2681	55	1	627	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		672	-0-	672	3353	54	1	618	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		637	-0-	637	3990	51	1	586	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		630	-0-	630	4620	51	1	579	3	N	-0-					-0-
*01	5339	X	719	-0-	-4620	-0-	57	1	662	3	N	-0-					-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

09	14B2 EXT		637	-0-	637	2504	51	1	586	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		627	-0-	627	3131	50	1	577	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		596	-0-	596	3727	48	1	548	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		589	-0-	589	4316	47	1	542	3	N	-0-					-0-
*01	4988	X	672	-0-	-4316	-0-	54	1	618	3	N	-0-					-0-
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

09	14B2 EXT		423	-0-	423	1664	33	1	390	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		417	-0-	417	2081	33	1	384	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		395	-0-	395	2476	31	1	364	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		391	-0-	391	2867	31	1	360	3	N	-0-					-0-
*01	3314	X	447	-0-	-2867	-0-	36	1	411	3	N	-0-					-0-
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

09	14B2 EXT		780	-0-	780	3068	62	1	718	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		769	-0-	769	3837	61	1	708	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		729	-0-	729	4566	58	1	671	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		721	-0-	721	5287	57	1	664	3	N	-0-					-0-
*01	6110	X	823	-0-	-5287	-0-	65	1	758	3	N	-0-					-0-
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

09	14B2 EXT		279	-0-	279	1097	4	1	275	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		275	-0-	275	1372	4	1	271	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		261	-0-	261	1633	4	1	257	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		258	-0-	258	1891	4	1	254	3	N	-0-					-0-
*01	2185	X	294	-0-	-1891	-0-	4	1	290	3	N	-0-					-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	14B2	EXT	249	-0-	249	979	4	1	245	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	246	-0-	246	1225	4	1	242	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	233	-0-	233	1458	4	1	229	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	230	-0-	230	1688	3	1	227	3	N	-0-					-0-
*01	1951	X	263	-0-	-1688	-0-	4	1	259	3	N	-0-					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-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
09	14B2	EXT	347	-0-	347	1366	5	1	342	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	342	-0-	342	1708	5	1	337	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	325	-0-	325	2033	5	1	320	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	321	-0-	321	2354	5	1	316	3	N	-0-					-0-
*01	2721	X	367	-0-	-2354	-0-	6	1	361	3	N	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	271	-0-	271	1068	4	1	267	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	267	-0-	267	1335	4	1	263	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	254	-0-	254	1589	4	1	250	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	251	-0-	251	1840	4	1	247	3	N	-0-					-0-
*01	2127	X	287	-0-	-1840	-0-	5	1	282	3	N	-0-					-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-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
09	14B2	EXT	275	-0-	275	1083	4	1	271	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	271	-0-	271	1354	4	1	267	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	258	-0-	258	1612	4	1	254	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	255	-0-	255	1867	4	1	251	3	N	-0-					-0-
*01	2158	X	291	-0-	-1867	-0-	5	1	286	3	N	-0-					-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-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
09	14B2	EXT	457	-0-	457	1796	264	1	193	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	450	-0-	450	2246	259	1	191	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	427	-0-	427	2673	246	1	181	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	422	-0-	422	3095	243	1	179	3	N	-0-					-0-
*01	3577	X	482	-0-	-3095	-0-	278	1	204	3	N	-0-					-0-
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-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
09	14B2	EXT	481	-0-	481	1892	277	1	204	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	474	-0-	474	2366	273	1	201	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	450	-0-	450	2816	259	1	191	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	445	-0-	445	3261	256	1	189	3	N	-0-					-0-
*01	3769	X	508	-0-	-3261	-0-	292	1	216	3	N	-0-					-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-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
09	14B2	EXT	938	-0-	938	3687	75	1	863	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	924	-0-	924	4611	74	1	850	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	876	-0-	876	5487	70	1	806	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	867	-0-	867	6354	70	1	797	3	N	-0-					-0-
*01	7344	X	990	-0-	-6354	-0-	80	1	910	3	N	-0-					-0-
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09		14B2 EXT	353	-0-	353	1389	5	1	348	3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	348	-0-	348	1737	5	1	343	3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	330	-0-	330	2067	5	1	325	3	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	327	-0-	327	2394	5	1	322	3	N	-0-			-0-
*01	2767	X	373	-0-	-2394	-0-	6	1	367	3	N	-0-			-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	219	-0-	219	428	3	1	216	3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	216	-0-	216	644	3	1	213	3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	205	-0-	205	849	3	1	202	3	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	203	-0-	203	1052	4	1	199	3	N	-0-			-0-
*01	1283	X	231	-0-	-1052	-0-	3	1	228	3	N	-0-			-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	105	-0-	105	414	1	1	104	3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	104	-0-	104	518	1	1	103	3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	98	-0-	98	616	1	1	97	3	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	98	-0-	98	714	2	1	96	3	N	-0-			-0-
*01	825	X	111	-0-	-714	-0-	1	1	110	3	N	-0-			-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	1176	-0-	1176	4623	94	1	1082	3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	1159	-0-	1159	5782	93	1	1066	3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	1099	-0-	1099	6881	88	1	1011	3	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1087	-0-	1087	7968	87	1	1000	3	N	-0-			-0-
*01	9209	X	1241	-0-	-7968	-0-	99	1	1142	3	N	-0-			-0-
02	1131	X	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	750	-0-	750	2948	60	1	690	3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	739	-0-	739	3687	59	1	680	3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	701	-0-	701	4388	56	1	645	3	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	693	-0-	693	5081	55	1	638	3	N	-0-			-0-
*01	5872	X	791	-0-	-5081	-0-	63	1	728	3	N	-0-			-0-
02	725	X	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	132	-0-	132	519	10	1	122	3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	130	-0-	130	649	10	1	120	3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	124	-0-	124	773	10	1	114	3	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	122	-0-	122	895	10	1	112	3	N	-0-			-0-
*01	1034	X	139	-0-	-895	-0-	11	1	128	3	N	-0-			-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	920	-0-	920	3615	74	1	846	3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	906	-0-	906	4521	73	1	833	3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	860	-0-	860	5381	69	1	791	3	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	850	-0-	850	6231	68	1	782	3	N	-0-			-0-
*01	7202	X	971	-0-	-6231	-0-	78	1	893	3	N	-0-			-0-
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT		316	-0-	316	1242	5	1	311	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		312	-0-	312	1554	5	1	307	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		295	-0-	295	1849	4	1	291	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		292	-0-	292	2141	4	1	288	3	N	-0-			-0-
*01	2474	X	333	-0-	-2141	-0-	5	1	328	3	N	-0-			-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-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
09	14B2 EXT		374	-0-	374	1469	6	1	368	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		368	-0-	368	1837	5	1	363	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		349	-0-	349	2186	5	1	344	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		345	-0-	345	2531	5	1	340	3	N	-0-			-0-
*01	2925	X	394	-0-	-2531	-0-	5	1	389	3	N	-0-			-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-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
09	14B2 EXT		884	-0-	884	3478	70	1	814	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		872	-0-	872	4350	70	1	802	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		827	-0-	827	5177	66	1	761	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		818	-0-	818	5995	66	1	752	3	N	-0-			-0-
*01	6928	X	933	-0-	-5995	-0-	74	1	859	3	N	-0-			-0-
02	841	X	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		217	-0-	217	854	125	1	92	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		215	-0-	215	1069	124	1	91	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		203	-0-	203	1272	117	1	86	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		201	-0-	201	1473	116	1	85	3	N	-0-			-0-
*01	1702	X	229	-0-	-1473	-0-	132	1	97	3	N	-0-			-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-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
09	14B2 EXT		344	-0-	344	1352	5	1	339	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		339	-0-	339	1691	5	1	334	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		322	-0-	322	2013	5	1	317	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		318	-0-	318	2331	5	1	313	3	N	-0-			-0-
*01	2694	X	363	-0-	-2331	-0-	6	1	357	3	N	-0-			-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-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
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	14B2 EXT		489	-0-	489	1924	281	1	208	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		482	-0-	482	2406	277	1	205	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		458	-0-	458	2864	263	1	195	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		452	-0-	452	3316	259	1	193	3	N	-0-					-0-
*01	3832	X	516	-0-	-3316	-0-	296	1	220	3	N	-0-					-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		895	-0-	895	3520	71	1	824	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		883	-0-	883	4403	71	1	812	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		837	-0-	837	5240	67	1	770	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		828	-0-	828	6068	67	1	761	3	N	-0-					-0-
*01	7013	X	945	-0-	-6068	-0-	76	1	869	3	N	-0-					-0-
02	870	X	NO RPT	-0-	-870	-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
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	56	1	651	3	N	-0-					-0-
10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	55	1	641	3	N	-0-					-0-
11	662	X	662	-0-	-0-	-0-	53	1	609	3	N	-0-					-0-
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	52	1	602	3	N	-0-					-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	59	1	687	3	N	-0-					-0-
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		949	-0-	949	3732	76	1	873	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		936	-0-	936	4668	75	1	861	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		887	-0-	887	5555	71	1	816	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		878	-0-	878	6433	71	1	807	3	N	-0-					-0-
*01	7435	X	1002	-0-	-6433	-0-	80	1	922	3	N	-0-					-0-
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
09	14B2 EXT		151	-0-	151	592	3	1	148	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		148	-0-	148	740	2	1	146	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		141	-0-	141	881	2	1	139	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		139	-0-	139	1020	2	1	137	3	N	-0-					-0-
*01	1179	X	159	-0-	-1020	-0-	2	1	157	3	N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-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
09	14B2 EXT		483	-0-	483	1900	38	1	445	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		476	-0-	476	2376	38	1	438	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		452	-0-	452	2828	36	1	416	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		447	-0-	447	3275	36	1	411	3	N	-0-					-0-
*01	3785	X	510	-0-	-3275	-0-	41	1	469	3	N	-0-					-0-
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-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
09	14B2 EXT		301	-0-	301	1183	5	1	296	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		297	-0-	297	1480	5	1	292	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		281	-0-	281	1761	4	1	277	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		278	-0-	278	2039	4	1	274	3	N	-0-					-0-
*01	2357	X	318	-0-	-2039	-0-	5	1	313	3	N	-0-					-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
09	14B2 EXT		351	-0-	351	1381	5	1	346	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		346	-0-	346	1727	5	1	341	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		328	-0-	328	2055	5	1	323	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		325	-0-	325	2380	5	1	320	3	N	-0-					-0-
*01	2751	X	371	-0-	-2380	-0-	6	1	365	3	N	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		233	-0-	233	917	3	1	230	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		229	-0-	229	1146	3	1	226	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		218	-0-	218	1364	3	1	215	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		216	-0-	216	1580	4	1	212	3	N	-0-					-0-
*01	1826	X	246	-0-	-1580	-0-	4	1	242	3	N	-0-					-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-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
09	14B2 EXT		684	-0-	684	2689	55	1	629	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		674	-0-	674	3363	54	1	620	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		639	-0-	639	4002	51	1	588	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		632	-0-	632	4634	51	1	581	3	N	-0-					-0-
*01	5355	X	721	-0-	-4634	-0-	57	1	664	3	N	-0-					-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-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
09	14B2 EXT		387	-0-	387	1521	6	1	381	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		381	-0-	381	1902	6	1	375	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		362	-0-	362	2264	6	1	356	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		358	-0-	358	2622	6	1	352	3	N	-0-					-0-
*01	3031	X	409	-0-	-2622	-0-	7	1	402	3	N	-0-					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-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
09	14B2 EXT		619	-0-	619	2433	356	1	263	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		610	-0-	610	3043	351	1	259	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		579	-0-	579	3622	333	1	246	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		572	-0-	572	4194	329	1	243	3	N	-0-					-0-
*01	4847	X	653	-0-	-4194	-0-	376	1	277	3	N	-0-					-0-
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-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
09	14B2 EXT		976	-0-	976	3839	562	1	414	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		961	-0-	961	4800	553	1	408	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		912	-0-	912	5712	525	1	387	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		902	-0-	902	6614	519	1	383	3	N	-0-					-0-
*01	7644	X	1030	-0-	-6614	-0-	593	1	437	3	N	-0-					-0-
02	957	X	NO RPT	-0-	-957	-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
09	14B2 EXT		340	-0-	340	1337	5	1	335	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		335	-0-	335	1672	5	1	330	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		318	-0-	318	1990	5	1	313	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		314	-0-	314	2304	5	1	309	3	N	-0-					-0-
*01	2663	X	359	-0-	-2304	-0-	6	1	353	3	N	-0-					-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-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 #: 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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	N	-0-			-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	N	-0-			-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	3	N	-0-			-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	6	1	383	3	N	-0-			-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		82	-0-	82	322	1	1	81	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		80	-0-	80	402	1	1	79	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		76	-0-	76	478	1	1	75	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		76	-0-	76	554	1	1	75	3	N	-0-			-0-
*01	641	X	87	-0-	-554	-0-	2	1	85	3	N	-0-			-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-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
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	84	1	961	3	N	-0-			-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	82	1	947	3	N	-0-			-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	78	1	899	3	N	-0-			-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	77	1	889	3	N	-0-			-0-
*01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	87	1	1015	3	N	-0-			-0-
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-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
09	14B2 EXT		88	-0-	88	346	7	1	81	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		86	-0-	86	432	7	1	79	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		82	-0-	82	514	7	1	75	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		81	-0-	81	595	6	1	75	3	N	-0-			-0-
*01	688	X	93	-0-	-595	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-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
09	14B2 EXT		343	-0-	343	1348	6	1	337	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		337	-0-	337	1685	5	1	332	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		320	-0-	320	2005	5	1	315	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		317	-0-	317	2322	5	1	312	3	N	-0-			-0-
*01	2684	X	362	-0-	-2322	-0-	6	1	356	3	N	-0-			-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-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
09	14B2 EXT		663	-0-	663	2606	382	1	281	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		653	-0-	653	3259	376	1	277	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		619	-0-	619	3878	356	1	263	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		613	-0-	613	4491	353	1	260	3	N	-0-			-0-
*01	5190	X	699	-0-	-4491	-0-	402	1	297	3	N	-0-			-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-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
09	14B2 EXT		619	-0-	619	2433	50	1	569	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		610	-0-	610	3043	49	1	561	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		578	-0-	578	3621	46	1	532	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		572	-0-	572	4193	46	1	526	3	N	-0-			-0-
*01	4846	X	653	-0-	-4193	-0-	52	1	601	3	N	-0-			-0-
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

09	600	N	468	-0-	-132	-0-	64	1	404	3	N	-0-					-0-
10	589	N	334	-0-	-255	-0-	35	1	299	3	N	-0-					-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	30	1	438	3	N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	570	3	N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	N	-0-					-0-
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	504	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	73	1	214	3	N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	81	1	235	3	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	87	1	242	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	201	1	1265	3	N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	135	1	1157	3	N	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	91	1	1329	3	N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	89	1	1161	3	N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	103	1	1107	3	N	-0-					-0-
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	90	1	1008	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

09	300	N	112	-0-	-188	-0-	15	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	514	1	1953	3	Y	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	492	1	1958	3	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	237	1	1171	3	Y	-0-					-0-
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	628	1	1988	3	Y	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	667	1	1964	3	Y	-0-					-0-
*02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	623	1	1745	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	139	1	1303	3	Y	-0-					30
10	DLQ G-10		1543	-0-	1543	1543	95	1	1448	3	Y	-0-					30
11	2872	N	1329	-0-	-1543	-0-	72	1	1257	3	Y	-0-					30
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	82	1	1388	3	Y	-0-					30
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	110	1	1776	3	Y	-0-					30
*02	2900	N	3735	-0-	835	835	217	1	3518	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
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	810	3	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		815	-0-	815	815	50	1	765	3	Y	-0-					15
11	1543	N	728	-0-	-815	-0-	40	1	688	3	Y	-0-					15
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	3	Y	-0-					15
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	-0-					15
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	517	2	N	2					4
							2	9									
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	59	1	478	2	N	1					5
							1	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	N	-0-					5
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	N	-0-					5
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	26	1	461	2	N	1					6
							1	9									
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	1					7
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

09	3000	N	6672	-0-	3672	3672	2598	1	4071	2	N	3					122
							3	9									
10	3100	N	241	-0-	-2859	813	238	2	3	9	N	3					125
11	1124	N	311	-0-	-813	-0-	311	2			N	-0-					125
12	682		247	-0-	-435	-0-	243	2	4	9	N	4					129
01	682		311	-0-	-371	-0-	310	2	1	9	N	1					130
02	638		NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT					130

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

09	420	N	314	-0-	-106	-0-	48	1	266	2	N	-0-					69
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	39	1	235	2	N	-0-					69
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	42	1	231	2	N	-0-					69
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	46	1	246	2	N	-0-					69
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	48	1	263	2	N	3					72
							3	9									
02	261	N	212	-0-	-49	-0-	31	1	177	2	N	4	1	1			75
							4	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

09	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	313	1	1729	2	N	6					53
							7	9									
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	299	1	1798	2	N	5					58
							6	9									
11	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	294	1	1620	2	N	7					65
							8	9									
12	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	297	1	1589	2	N	5					70
							6	9									
*01	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	312	1	1716	2	N	66	48	1			88
							73	9									
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	288	1	1642	2	N	34	12	1			110
							37	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	71	1	394	2	Y	-0-					55
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	383	2	Y	9					64
							10	9									
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	54	1	296	2	Y	1					65
							1	9									
12	434	N	296	-0-	-138	-0-	44	1	238	2	Y	13					78
							14	9									
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	466	2	Y	12	37	1			53
							13	9									
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	Y	9	2	1			60
							10	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

09	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	157	1	865	2	N	19					104
							21	9									
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	190	1	1140	2	N	5					109
							6	9									
11	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	192	1	1058	2	N	21					130
							23	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	200	1	1072	2	N	2					132
							2	9									
*01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	186	1	1022	2	N	3					135
							3	9									
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	180	1	1026	2	N	23	7	1			151
							25	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	199	2	N	2	1	1			30
							2	9									

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1230	N	619	-0-	-611	-0-	95	1	524	2	Y	-0-					33
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	207	1	1243	2	Y	7					40
							8	9									
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	141	1	776	2	Y	2					42
							2	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	172	1	920	2	Y	5					47
							6	9									
*01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	216	1	1186	2	Y	67	48	1			66
							74	9									
*02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	217	1	1235	2	Y	26	9	1			83
							29	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	252	1	1390	2	N	3					200
							3	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	243	1	1460	2	N	3					203
							3	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	241	1	1328	2	N	3	181	1			25
							3	9									
12	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	254	1	1359	2	N	-0-					25
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	275	1	1515	2	N	24					49
							26	9									
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	238	1	1355	2	N	32	10	1			71
							35	9									

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

09	2490	N	2173	-0-	-317	-0-	333	1	1836	2	N	4					154
							4	9									
10	2480	N	2199	-0-	-281	-0-	314	1	1885	2	N	-0-					154
11	2670	N	2230	-0-	-440	-0-	342	1	1879	2	N	8					162
							9	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	355	1	1902	2	N	5					167
							6	9									
*01	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	329	1	1812	2	N	5					172
							6	9									
02	2146	N	1921	-0-	-225	-0-	281	1	1603	2	N	34	12	1			194
							37	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	204	1	1125	2	N	2					22
							2	9									
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	226	1	1359	2	N	55					77
							61	9									
11	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	212	1	1167	2	N	7					84
							8	9									
12	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	205	1	1095	2	N	5					89
							6	9									
01	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	169	1	928	2	N	4					93
							4	9									
*02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	190	1	1085	2	N	64	8	1			149
							70	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
09	2520	N	2409	-0-	-111	-0-	367	1	2025	2	N	15					144
							17	9									
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	388	1	2332	2	N	11					155
							12	9									
11	2520	N	2281	-0-	-239	-0-	348	1	1916	2	N	15					170
							17	9									
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	416	1	2227	2	N	10					180
							11	9									
*01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	408	1	2242	2	N	8					188
							9	9									
*02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	363	1	2069	2	N	51	15	1			224
							56	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
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	105	1	577	2	N	-0-					111
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	83	1	496	2	N	2					113
							2	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	485	2	N	-0-					113
12	713	N	580	-0-	-133	-0-	91	1	486	2	N	3					116
							3	9									
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	92	1	508	2	N	3					119
							3	9									
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	89	1	505	2	N	10	4	1			125
							11	9									

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
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	154	1	848	2	N	2					67
							2	9									
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	150	1	902	2	N	-0-					67
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	183	1	1007	2	N	-0-					67
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	184	1	983	2	N	8					75
							9	9									
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	168	1	924	2	N	3	38	1			40
							3	9									
02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	160	1	912	2	N	19	7	1			52
							21	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	141	1	777	2	N	-0-					147
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	136	1	818	2	N	10					157
							11	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	142	1	781	2	N	-0-					157
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	166	1	891	2	N	15					172
							17	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	155	1	850	2	N	5	38	1			139
							6	9									
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	133	1	756	2	N	16	6	1			149
							18	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
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	281	1	1554	2	N	4					52
							4	9									
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	319	1	1915	2	N	-0-					52
11	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	300	1	1652	2	N	10					62
							11	9									
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	302	1	1616	2	N	15					77
							17	9									
*01	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	281	1	1544	2	N	67	48	1			96
							74	9									
02	1885	N	1871	-0-	-14	-0-	274	1	1564	2	N	30	11	1			115
							33	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
09	1110	N	833	-0-	-277	-0-	128	1	705	2	N	-0-					72
10	1178	N	854	-0-	-324	-0-	122	1	732	2	N	-0-					72
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	134	1	740	2	N	5					77
							6	9									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	151	1	806	2	N	-0-					77
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	157	1	864	2	N	3					80
							3	9									
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	156	1	891	2	N	19	7	1			92
							21	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
09	T. A.		4	-0-	4	36	1	1	3	2	Y	-0-					29
10	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					29
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	Y	1					30
							1	9									
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					30
*01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	Y	1					31
							1	9									
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					31

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
09	T. A.		47	-0-	47	256	7	1	40	2	Y	-0-					18
10	T. A.		24	-0-	24	280	3	1	21	2	Y	-0-					18
11	T. A.		16	-0-	16	296	2	1	14	2	Y	-0-					18
12	T. A.		68	-0-	68	364	11	1	57	2	Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-	2	7			16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					16

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	100	1	552	2	Y	-0-					101
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	78	1	467	2	Y	-0-					101
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	91	1	501	2	Y	-0-					101
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	104	1	559	2	Y	1					102
							1	9									
*01	558	N	542	-0-	-16	-0-	83	1	456	2	Y	3					105
							3	9									
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	88	1	504	2	Y	13	4	1			114
							14	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	325	1	1792	2	Y	16					87
							18	9									
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	298	1	1791	2	Y	58					145
							64	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	331	1	1823	2	Y	6					151
							7	9									
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	359	1	1924	2	Y	17					168
							19	9									
*01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	364	1	2001	2	Y	22	181	1			9
							24	9									
*02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	299	1	1706	2	Y	36	12	1			33
							40	9									

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
09	T. A.		34	-0-	34	34	5	1	29	2	Y	-0-					6
10	75	X	41	-0-	-34	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					6
11	T. A.		36	-0-	36	36	6	1	30	2	Y	-0-					6
12	T. A.		125	-0-	125	161	20	1	105	2	Y	-0-					6
*01	T. A.		73	-0-	73	234	11	1	62	2	Y	-0-	1	7			5
02	T. A.		75	-0-	75	309	11	1	63	2	Y	1					6
							1	9									

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	67	1	369	2	N	-0-					125
10	620	N	419	-0-	-201	-0-	60	1	357	2	N	2					127
							2	9									
11	480	N	235	-0-	-245	-0-	36	1	199	2	N	-0-					127
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	57	1	307	2	N	2					129
							2	9									
01	434	N	280	-0-	-154	-0-	43	1	235	2	N	2					131
							2	9									
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	65	1	371	2	N	6	3	1			134
							7	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
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	87	1	480	2	N	-0-					154
10	1023	N	467	-0-	-556	-0-	66	1	399	2	N	2					156
							2	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	81	1	447	2	N	-0-					156
12	589	N	451	-0-	-138	-0-	71	1	380	2	N	-0-					156
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	81	1	446	2	N	57	38	1			175
							63	9									
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	96	1	550	2	N	10	4	1			181
							11	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	397	1	2190	2	Y	7					40
							8	9									
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	364	1	2188	2	Y	-0-					40
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	376	1	2067	2	Y	2					42
							2	9									
12	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	378	1	2027	2	Y	7					49
							8	9									
*01	2480	N	1775	-0-	-705	-0-	272	1	1496	2	Y	6					55
							7	9									
02	2320	N	1770	-0-	-550	-0-	259	1	1478	2	Y	30	11	1			74
							33	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	85	1	471	2	Y	-0-					130
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	73	1	436	2	Y	-0-					130
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	70	1	386	2	Y	-0-					130
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	76	1	410	2	Y	7					137
							8	9									
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	69	1	380	2	Y	3	38	1			102
							3	9									
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	72	1	408	2	Y	9	3	1			108
							10	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
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	76	1	422	2	N	1					103
							1	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	63	1	379	2	N	22					125
							24	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	56	1	311	2	N	7					132
							8	9									
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	57	1	307	2	N	10					142
							11	9									
*01	465	N	398	-0-	-67	-0-	60	1	328	2	N	9					151
							10	9									
02	377	N	307	-0-	-70	-0-	45	1	255	2	N	6	2	1			155
							7	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
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	103	1	570	2	Y	-0-					24
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	101	1	609	2	Y	3					27
							3	9									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	59	1	327	2	Y	1					28
							1	9									
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	48	1	260	2	Y	-0-					28
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	79	1	437	2	Y	61	48	1			41
							67	9									
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	63	1	359	2	Y	9	3	1			47
							10	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	212	1	1170	2	Y	2					49
							2	9									
10	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	201	1	1205	2	Y	2					51
							2	9									
11	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	202	1	1110	2	Y	-0-					51
12	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	222	1	1187	2	Y	-0-					51
*01	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	179	1	984	2	Y	2					53
							2	9									
02	1276	N	1195	-0-	-81	-0-	175	1	998	2	Y	20	7	1			66
							22	9									

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
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					29
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					29
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	5	1	27	2	Y	1					30
							1	9									
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					30
*01	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	2	Y	-0-	2	7			28
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	3	1	19	2	Y	1					29
							1	9									

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
09	3300	X	1481	-0-	-1819	-0-	227	1	1252	2	Y	2					107
							2	9									
10	3348	X	2566	-0-	-782	-0-	359	1	2156	2	Y	46					153
							51	9									
11	3240	X	1508	-0-	-1732	-0-	232	1	1276	2	Y	-0-					153
12	2945	X	1225	-0-	-1720	-0-	193	1	1032	2	Y	-0-					153
*01	2573	X	2354	-0-	-219	-0-	354	1	1946	2	Y	49	153	1			49
							54	9									
*02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	400	1	2281	2	Y	51	17	1			83
							56	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
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	175	1	965	2	Y	3					40
							3	9									
10	1643	N	1291	-0-	-352	-0-	184	1	1107	2	Y	-0-					40
11	1350	N	1118	-0-	-232	-0-	172	1	945	2	Y	1					41
							1	9									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	185	1	992	2	Y	7					48
							8	9									
*01	1302	N	815	-0-	-487	-0-	125	1	689	2	Y	1					49
							1	9									
02	1073	N	577	-0-	-496	-0-	84	1	480	2	Y	12	4	1			57
							13	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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					5
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					5
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	Y	-0-					5
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					5
*01	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	2	7			3
02	87	N	23	-0-	-64	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					3

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	11	1	63	2	Y	1					31
							1	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	2					33
							2	9									
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	9	1	48	2	Y	1					34
							1	9									
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	5	1	26	2	Y	5					39
							6	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	112	2	Y	24	10	1			53
							26	9									
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	1					54
							1	9									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					43
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	55	1	328	2	Y	-0-					43
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	Y	2					45
							2	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	1	279	2	Y	-0-					45
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	59	1	326	2	Y	-0-					45
02	319	N	297	-0-	-22	-0-	43	1	247	2	Y	6	2	1			49
							7	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

09	240	N	192	-0-	-48	-0-	29	1	163	2	Y	-0-					88
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	2	Y	-0-					88
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	31	1	170	2	Y	-0-					88
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	175	2	Y	7					95
							8	9									
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	26	1	142	2	Y	3	38	1			60
							3	9									
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	3	1	1			62
							3	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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) //CONT.// 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

09	420	N	307	-0-	-113	-0-	35 7	1 9	265	2	N	6	6	1			166
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	25 4	1 9	211	2	N	4	6	1			164
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	32 6	1 9	329	2	N	5					169
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	488	2	N	4	7	1			166
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	368	2	N	5	7	1			164
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	429	2	N	5	6	1			163

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

09	1080	N	635	-0-	-445	-0-	74 7	1 9	554	2	N	6	6	1			6
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	96 4	1 9	805	2	N	4	6	1			4
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	80 6	1 9	830	2	N	5					9
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	737	2	N	3	6	1			6
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	94 4	1 9	772	2	N	4	6	1			4
02	899	N	795	-0-	-104	-0-	76 7	1 9	712	2	N	6	7	1			3

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	38	1 6 9	287	2	Y	5	6	1			97
10	DLQ G-10		317	-0-	317	317	33	1 6 9	278	2	Y	5	6	1			96
11	752	N	435	-0-	-317	-0-	38	1 6 9	391	2	Y	5					101
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	417	2	Y	3	7	1			97
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1 7 9	412	2	Y	6	7	1			96
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	45	1 7 9	425	2	Y	6	7	1			95

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
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	191	1 6 9	1735	2	Y	5	13	1			7
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	167	1 4 9	1417	2	Y	4					11
11	1770	N	836	-0-	-934	-0-	92	1 4 9	740	2	Y	4					15
12	1984	N	900	-0-	-1084	-0-	110	1 3 9	787	2	Y	3	14	1			4
01	1581	N	555	-0-	-1026	-0-	67	1 4 9	484	2	Y	4					8
02	812	N	465	-0-	-347	-0-	55	1 7 9	403	2	Y	6					14

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
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	276	1 25 9	2504	2	Y	23	78	1			33
10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	298	1 26 9	2521	2	Y	24					57
11	3000	N	3029	-0-	29	29	334	1 25 9	2670	2	Y	23					80
12	2635	N	2419	-0-	-216	-0-	294	1 20 9	2105	2	Y	18	75	1			23
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	342	1 26 9	2455	2	Y	24					47
*02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	352	1 42 9	2572	2	Y	38					85

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
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	26	1 7 9	192	2	Y	6	6	1			13
10	DLQ G-10		223	-0-	223	223	23	1 4 9	196	2	Y	4	6	1			11
11	495	N	272	-0-	-223	-0-	23	1 6 9	243	2	Y	5					16
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	252	2	Y	3	6	1			13
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	261	2	Y	5	7	1			11
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1 7 9	310	2	Y	6	7	1			10

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	15	1	112	2	N	6	6	1			55
							7	9									
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	4	6	1			53
							4	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	5					58
							6	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	N	4	7	1			55
							4	9									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	5	7	1			53
							6	9									
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	N	6	7	1			52
							7	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	220	1	1996	2	Y	13	45	1			19
							14	9									
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	242	1	2053	2	Y	14					33
							15	9									
11	2370	N	2256	-0-	-114	-0-	249	1	1992	2	Y	14					47
							15	9									
12	2294	N	1898	-0-	-396	-0-	231	1	1657	2	Y	9	43	1			13
							10	9									
01	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	242	1	1733	2	Y	14					27
							15	9									
02	2175	N	2005	-0-	-170	-0-	238	1	1742	2	Y	23					50
							25	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

09	390	N	305	-0-	-85	-0-	35	1	263	2	Y	6	6	1			21
							7	9									
10	DLQ G-10		315	-0-	315	315	33	1	278	2	Y	4	6	1			19
							4	9									
11	670	N	355	-0-	-315	-0-	31	1	318	2	Y	5					24
							6	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	371	2	Y	4	7	1			21
							4	9									
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	382	2	Y	5	7	1			19
							6	9									
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	Y	6	7	1			18
							7	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

09	270	N	230	-0-	-40	-0-	22	1	202	2	Y	5	19	1			8
							6	9									
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	26	1	217	2	Y	6					14
							7	9									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	28	1	225	2	Y	6					20
							7	9									
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	25	1	180	2	Y	5	19	1			6
							6	9									
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	25	1	177	2	Y	6					12
							7	9									
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	26	1	189	2	Y	9					21
							10	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	38	1 6 9	347	2	Y	5	19	1			8
10	DLQ G-10		407	-0-	407	407	42	1 7 9	358	2	Y	6					14
11	836	N	429	-0-	-407	-0-	47	1 7 9	375	2	Y	6					20
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	48	1 6 9	343	2	Y	5	19	1			6
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	45	1 7 9	322	2	Y	6					12
02	406	N	381	-0-	-25	-0-	45	1 10 9	326	2	Y	9					21

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	154	1 7 9	1158	2	N	6	6	1			44
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	141	1 4 9	1190	2	N	4	6	1			42
11	1530	N	899	-0-	-631	-0-	78	1 6 9	815	2	N	5					47
12	1364	N	333	-0-	-1031	-0-	36	1 2 9	295	2	N	2	6	1			43
01	1333	N	65	-0-	-1268	-0-	7	1 2 9	56	2	N	2	5	1			40
*02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	183	1	1726	2	N	-0-	2	1			38

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

09	14B2 EXT		195	-0-	195 B	-24416	52	1 46 3	97	2	N	-0-					1
10	0	#	196	-0-	196 B	-24220	52	1 42 3	102	2	N	-0-					1
11	0	#	196	-0-	196 B	-24024	57	1 40 3	99	2	N	-0-					1
12	217	N	196	-0-	-21 B	-24024	57	1 28 3	111	2	N	-0-					1
01	186	N	214	-0-	28 B	-23996	59	1 35 3	120	2	N	-0-					1
02	203	N	205	-0-	2 B	-23994	60	1 32 3	113	2	N	-0-					1

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
09	930	N	537	-0-	-393 B	-58117	60	1	474	3	N	3	9	1			3
							3	9									
10	434	N	367	-0-	-67 B	-58117	39	1	324	3	N	4					7
							4	9									
11	60	N	47	-0-	-13 B	-58117	5	1	35	3	N	6	9	1			4
							7	9									
12	558	N	746	-0-	188 B	-57929	99	1	638	3	N	8					12
							9	9									
01	372	N	321	-0-	-51 B	-57929	49	1	272	3	N	-0-	9	1			3
02	58	N	818	-0-	760 B	-57169	91	1	715	3	N	11	9	1			5
							12	9									

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	570	N	266	-0-	-304	-0-	266	3			N	-0-					23
10	558	N	197	-0-	-361	-0-	197	3			N	-0-					23
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	3	6	9	N	5					28
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					28
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	N	-0-					28
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	N	-0-					28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					9
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					9
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					9
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					9
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	830	3	N	-0-					9
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	3	N	-0-					9

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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-	1	6			1

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	32 29	1 3	61	2	N	-0-					3
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	73 61	1 3	147	2	N	-0-					3
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	51 37	1 3	91	2	N	-0-					3
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	51 26	1 3	100	2	N	-0-					3
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	92 55	1 3	191	2	N	-0-					3
02	174	N	110	-0-	-64	-0-	32 17	1 3	61	2	N	-0-					3

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
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	537 465	1 3	991	2	N	-0-					5
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	543 448	1 3	1079	2	N	-0-					5
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	594 423	1 3	1038	2	N	-0-					5
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	639 316	1 3	1254	2	N	-0-					5
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	590 352	1 3	1217	2	N	-0-					5
*02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	590 319	1 3	1126	2	N	-0-					5

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					20
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					20
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					20
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					20
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	519	3	N	-0-					20
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	29	1	911	3	N	-0-					20

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
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					23
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					23
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					23
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					23
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	3	N	-0-					23
02	1566	N	642	-0-	-924	-0-	22	1	620	3	N	-0-					23

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
09	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	1084	3			N	-0-					63
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					63
11	1140	N	982	-0-	-158	-0-	978	3	4	9	N	4					67
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					67
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	35	1	977	3	N	20					87
							22	9									
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	29	1	939	3	N	8					95
							9	9									

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	3	N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	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
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					39
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					39
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					39
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					39
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	3	N	-0-					39
*02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	964	3	N	-0-					39

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	185	-0-	-325	-0-	185	3			N	-0-					13
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					13
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					13
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					13
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	N	-0-					13
02	638	N	108	-0-	-530	-0-	4	1	104	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	2505	3	2	9	N	2					142
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					142
11	2580	X	2259	-0-	-321	-0-	2259	3			N	-0-	82	1			60
12	2666	X	2462	-0-	-204	-0-	2462	3			N	-0-					60
01	2666	X	1356	-0-	-1310	-0-	48	1	1308	3	N	-0-					60
02	2436	X	1046	-0-	-1390	-0-	32	1	1014	3	N	-0-					60

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					30
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					30
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					30
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					30
01	2852	X	1923	-0-	-929	-0-	66	1	1857	3	N	-0-					30
02	2929	X	2471	-0-	-458	-0-	76	1	2395	3	N	-0-					30

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					122
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					122
11	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					122
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					122
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	3	N	-0-					122
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	29	1	925	3	N	-0-					122

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					63
10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					63
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2100	3	20	9	N	18					81
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					81
01	2294	X	1879	-0-	-415	-0-	65	1	1814	3	N	-0-					81
*02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	66	1	2124	3	N	-0-					81

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2333	3	10	9	N	9					90
10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2063	3	22	9	N	20					110
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					110
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2418	3	17	9	N	15	97	1			28
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	90	1	2522	3	N	10					38
							11	9									
02	2262	X	2031	-0-	-231	-0-	61	1	1949	3	N	19					57
							21	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	3	Y	-0-					-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	178	1	2046	3	Y	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	180	1	1766	3	Y	6					6
							7	9									
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	197	1	1812	3	Y	-0-					6
01	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	178	1	1734	3	Y	-0-					6
*02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	139	1	1747	3	Y	7	9	1			4
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	877	1	9114	3	Y	-0-					20
10	11067	X	10197	-0-	-870	-0-	817	1	9380	3	Y	-0-					20
11	10470	X	10186	-0-	-284	-0-	940	1	9210	3	Y	33					53
							36	9									
12	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	1021	1	9360	3	Y	-0-					53
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	985	1	9619	3	Y	-0-					53
02	9860	X	9353	-0-	-507	-0-	688	1	8623	3	Y	38	48	1			43
							42	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	209	1	1666	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	232	1	1898	3	Y	4					4
							4	9									
11	1950	N	1800	-0-	-150	-0-	234	1	1559	3	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
12	1953	N	1404	-0-	-549	-0-	188	1	1206	3	Y	9					9
							10	9									
01	2108	N	1562	-0-	-546	-0-	237	1	1325	3	Y	-0-	9	1			-0-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	212	1	1653	3	Y	12	10	1			2
							13	9									

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
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	509	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	582	3	Y	1					2
							1	9									
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	74	1	493	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	75	1	479	3	Y	3					4
							3	9									
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	85	1	480	3	Y	-0-	3	1			1
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	58	1	461	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	97	1	1008	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	85	1	984	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	764	-0-	-106	-0-	70	1	691	3	Y	3					3
							3	9									
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	107	1	976	3	Y	-0-					3
01	1054	N	941	-0-	-113	-0-	87	1	854	3	Y	-0-					3
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	53	1	663	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	54	1	562	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	51	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	593	3	Y	2					2
							2	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	Y	-0-					2
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	63	1	622	3	Y	-0-					2
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	633	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	916	-0-	-2624	-0-	102	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	1337	-0-	-2321	-0-	146	1	1191	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	925	-0-	-2585	-0-	120	1	805	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	1556	-0-	-2071	-0-	211	1	1345	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	1992	-0-	-1573	-0-	302	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	285	1	2232	3	Y	-0-					-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
09	12990	X	11823	-0-	-1167	-0-	1320	1	10483	3	Y	18	71	1			11
							20	9									
10	13423	X	12313	-0-	-1110	-0-	1339	1	10943	3	Y	28					39
							31	9									
11	12930	X	12293	-0-	-637	-0-	1597	1	10651	3	Y	41	63	1			17
							45	9									
12	13144	X	12061	-0-	-1083	-0-	1623	1	10379	3	Y	54					71
							59	9									
01	12896	X	12569	-0-	-327	-0-	1905	1	10662	3	Y	2	63	1			10
							2	9									
02	11890	X	11634	-0-	-256	-0-	1311	1	10240	3	Y	75	62	1			23
							83	9									

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
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	373	1	3870	3	N	-0-					8
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	341	1	3922	3	N	-0-					8
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	428	1	4203	3	N	15					23
							17	9									
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	485	1	4442	3	N	-0-					23
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	458	1	4465	3	N	-0-					23
*02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	332	1	4162	3	N	17	21	1			19
							19	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3570	X	3415	-0-	-155	-0-	300	1	3115	3	Y	-0-					9
10	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	284	1	3267	3	Y	-0-					9
11	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	325	1	3182	3	Y	11					20
							12	9									
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	390	1	3577	3	Y	-0-					20
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	352	1	3436	3	Y	-0-					20
02	3393	X	3340	-0-	-53	-0-	246	1	3080	3	Y	13	16	1			17
							14	9									

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
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	45	1	361	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	46	1	378	3	Y	1					3
							1	9									
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	51	1	342	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	53	1	340	3	Y	2					4
							2	9									
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	60	1	342	3	Y	-0-	2	1			2
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	49	1	390	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	43	1	359	3	Y	1					5
							1	9									
11	450	N	325	-0-	-125	-0-	42	1	281	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	465	N	243	-0-	-222	-0-	32	1	209	3	Y	2					7
							2	9									
01	403	N	239	-0-	-164	-0-	36	1	203	3	Y	-0-	2	1			5
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	321	3	Y	3	2	1			6
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	1					1
							1	9									
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					1
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1	1			1

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5467	-0-	-623	-0-	480	1	4987	3	N	-0-					14
10	6293	X	5893	-0-	-400	-0-	473	1	5420	3	N	-0-					14
11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	521	1	5111	3	N	20					34
							22	9									
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	569	1	5221	3	N	-0-					34
01	5890	X	5643	-0-	-247	-0-	524	1	5119	3	N	-0-					34
02	5510	X	5481	-0-	-29	-0-	403	1	5053	3	N	23	27	1			30
							25	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	325	1	2583	3	N	8	25	1			10
							9	9									
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	328	1	2681	3	N	12					22
							13	9									
11	2670	X	2645	-0-	-25	-0-	342	1	2283	3	N	18	27	1			13
							20	9									
12	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	303	1	1937	3	N	24					37
							26	9									
01	3007	X	2612	-0-	-395	-0-	396	1	2215	3	N	1	27	1			11
							1	9									
02	2813	X	2715	-0-	-98	-0-	304	1	2375	3	N	33	27	1			17
							36	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2604	-0-	-576	-0-	290	1	2307	3	N	6	19	1			2
							7	9									
10	3286	X	2593	-0-	-693	-0-	281	1	2302	3	N	9					11
							10	9									
11	3120	X	2821	-0-	-299	-0-	366	1	2440	3	N	14	20	1			5
							15	9									
12	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	411	1	2627	3	N	18					23
							20	9									
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	484	1	2710	3	N	1	21	1			3
							1	9									
*02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	331	1	2583	3	N	25	21	1			7
							28	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	569	1	634	2	N	38	48	1			1
							42	9									
10	3100	N	3848	-0-	748	748	1999	1	1773	2	N	69	48	1			22
							76	9									
11	3000	N	4418	-0-	1418	2166	2280	1	2061	2	N	70					92
							77	9									
12	3100	N	3367	-0-	267	2433	1773	1	1537	2	N	52	96	1			48
							57	9									
01	682		576	-0-	-106	2327	293	1	283	2	N	-0-					48
02	638		-0-	-0-	-638	1689					N	-0-					48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	569	1	634	2	N	38	48	1			1
							42	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	400	1	355	2	N	23	16	1			8
							25	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	456	1	412	2	N	23					31
							25	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	355	1	308	2	N	17	32	1			16
							19	9									
01	682	N	116	-0-	-566	-0-	59	1	57	2	N	-0-					16
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	914	-0-	-646	-0-	60	1	831	3	Y	21	56	1			1
							23	9									
10	DLQ G-10		797	-0-	797	797	62	1	725	3	Y	9					10
							10	9									
11	DLQ G-10		626	-0-	626	1423	60	1	553	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
12	DLQ G-10		661	-0-	661	2084	62	1	597	3	Y	2					2
							2	9									
*01	600	N	771	-0-	171	2255	62	1	701	3	Y	7					9
							8	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2255					Y	NO RPT					9

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	327	-0-	-993	-0-	30	1	297	3	Y	-0-					31
10	DLQ G-10		67	-0-	67	67	31	1	36	3	Y	-0-					31
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					31
12	DLQ G-10		13	-0-	13	80	13	3			Y	-0-					31
*01	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	120	1	1061	3	Y	10	18	1			9
							11	9									
10	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	124	1	1094	3	Y	24					33
							26	9									
11	DLQ G-10		877	-0-	877	2121	60	1	786	3	Y	28	49	1			12
							31	9									
12	DLQ G-10		1011	-0-	1011	3132	62	1	927	3	Y	20					32
							22	9									
*01	600	N	934	-0-	334	3466	62	1	855	3	Y	15	1	8			46
							17	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3466					Y	NO RPT					46

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2257	3	Y	39	115	1			10
							43	9									
10	DLQ G-10		2770	-0-	2770	2770	124	1	2576	3	Y	64	1	8			73
							70	9									
11	DLQ G-10		2518	-0-	2518	5288	120	1	2324	3	Y	67	118	1	1	8	21
							74	9									
12	DLQ G-10		2309	-0-	2309	7597	124	1	2153	3	Y	29	1	8			49
							32	9									
*01	600	N	2511	-0-	1911	9508	124	1	2361	3	Y	24	2	8			71
							26	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9508					Y	NO RPT					71

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	60	1	692	3	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		641	-0-	641	641	62	1	578	3	Y	1					13
							1	9									
11	DLQ G-10		314	-0-	314	955	30	1	284	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		269	-0-	269	1224	31	1	238	3	Y	-0-					13
*01	600	N	300	-0-	-300	924	31	1	269	3	Y	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	924					Y	NO RPT					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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		112	-0-	112	267	112	3			Y	-0-					-0-
12	373	N	106	-0-	-267	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

09	8340	X	7570	-0-	-770	-0-	7569	3	1	9	Y	1					35
10	DLQ G-10		7255	-0-	7255	7255	7248	3	7	9	Y	6					41
11	DLQ G-10		3568	-0-	3568	10823	3565	3	3	9	Y	3					44
12	15659	X	4836	-0-	-10823	-0-	4828	3	8	9	Y	7					51
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7634	3	143	9	Y	130	181	1			-0-
*02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7039	3	381	9	Y	346	346	1			-0-

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	1788	1	7081	3	N	-0-					-0-
10	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	979	1	7018	3	N	-0-					-0-
11	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	1330	1	7720	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	3443	-0-	-3873	-0-	690	1	2753	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
*02	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	1145	1	9706	3	N	308					308
							339	9									

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					97
10	DLQ G-10		24	-0-	24	24	3	1	21	3	Y	-0-					97
11	DLQ G-10		23	-0-	23	47	3	1	18	3	Y	2					99
							2	9									
12	51	N	4	-0-	-47	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					99

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3709	-0-	-311	-0-	744	1	2945	3	N	18					252
							20	9									
10	4154	X	3093	-0-	-1061	-0-	375	1	2685	3	N	30	174	1			108
							33	9									
11	4230	X	3732	-0-	-498	-0-	544	1	3156	3	N	29					137
							32	9									
12	4371	X	1710	-0-	-2661	-0-	341	1	1358	3	N	10					147
							11	9									
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					147
02	3596	X	30	-0-	-3566	-0-	3	1	27	3	N	-0-					147

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	383	1	7341	2	N	-0-			-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-			-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	399	1	2682	2	N	-0-			-0-
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-			-0-
01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-			-0-
*02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

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

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	1025	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	2			N	-0-			-0-
11	1020	N	401	-0-	-619	-0-	52	1	349	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-			-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

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

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-			-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	74	1	500	2	N	-0-			-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	433	2	22	9	N	20					20
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					20
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					20
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					20
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					20

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - PLUGGED 01/28/19

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
09	7620 #	4412	-0-	-3208	-0-	4412	2			N	-0-					130
10	5890 #	4626	-0-	-1264	-0-	4626	2			N	-0-					130
11	5430 #	3633	-0-	-1797	-0-	3633	2			N	-0-					130
12	5332 #	1288	-0-	-4044	-0-	1288	2			N	-0-					130
01	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					130
02	4321 #	2864	-0-	-1457	-0-	2852	2	12	9	N	11					141

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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
09	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	79 1 61 9		380	2	Y	55					375
10	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	82 1 46 9		380	2	Y	42					417
11	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	90 1 53 9		398	2	Y	48	184	1			281
12	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	74 1 58 9		309	2	Y	53					334
*01	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	96 1 75 9		430	2	Y	68	186	1			216
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					216

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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	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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					62
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					62
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					62
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					62
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					62
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					62

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
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					2
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					2
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					2
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					2
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					2
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	3			N	-0-					2

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	409	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	255	1	983	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	69	1	287	2	N	-0-					1
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	63	1	244	2	N	-0-					1
11	330	N	169	-0-	-161	-0-	27	1	142	2	N	-0-					1
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	60	1	213	2	N	-0-					1
*01	310	N	268	-0-	-42	-0-	60	1	208	2	N	-0-	1	7			-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	61	1	211	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	2	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	169	2	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	42	1	221	2	N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	55	1	196	2	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	57	1	198	2	N	-0-					-0-
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	45	1	156	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	198	1	820	2	N	-0-					36
10	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	236	1	910	2	N	-0-					36
11	1080	N	780	-0-	-300	-0-	124	1	656	2	N	-0-					36
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	276	1	980	2	N	-0-					36
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	263	1	909	2	N	-0-	5	7			31
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	257	1	890	2	N	-0-					31

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	85	1	352	2	N	-0-					60
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	85	1	326	2	N	-0-					60
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	59	1	311	2	N	-0-					60
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	101	1	358	2	N	-0-					60
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	96	1	333	2	N	5					65
							6	9									
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	2	N	-0-					65

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
09	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	208	1	862	2	N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	255	1	983	2	N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	194	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	343	1	1217	2	N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	352	1	1216	2	N	-0-					-0-
*02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	324	1	1123	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
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	235	1	971	2	N	-0-					12
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	231	1	889	2	N	-0-					12
11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	152	1	799	2	N	-0-					12
12	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	249	1	885	2	N	-0-					12
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	295	1	1018	2	N	-0-					12
*02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	275	1	953	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
09	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	585	1	2422	2	N	-0-					82
10	3255	X	3023	-0-	-232	-0-	623	1	2400	2	N	-0-					82
11	3150	X	2439	-0-	-711	-0-	389	1	2050	2	N	-0-					82
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	772	1	2742	2	N	-0-					82
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	842	1	2911	2	N	-0-					82
*02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	778	1	2697	2	N	10					92
							11	9									

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
09	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	556	1	2300	2	N	-0-					37
10	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	564	1	2172	2	N	-0-					37
11	2760	X	1786	-0-	-974	-0-	285	1	1501	2	N	-0-					37
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	648	1	2300	2	N	-0-					37
01	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	601	1	2079	2	N	-0-					37
02	2755	X	2531	-0-	-224	-0-	567	1	1964	2	N	-0-					37

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

09	1230	N	974	-0-	-256	-0-	190	1	784	2	N	-0-					23
10	1147	N	878	-0-	-269	-0-	181	1	697	2	N	-0-					23
11	1080	N	862	-0-	-218	-0-	137	1	725	2	N	-0-					23
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	224	1	796	2	N	-0-					23
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	188	1	651	2	N	-0-					23
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	201	1	696	2	N	-0-					23

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

09	1140	N	766	-0-	-374	-0-	149	1	617	2	N	-0-					50
10	1023	N	994	-0-	-29	-0-	205	1	789	2	N	-0-					50
11	990	N	765	-0-	-225	-0-	122	1	643	2	N	-0-					50
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	231	1	819	2	N	-0-					50
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	200	1	693	2	N	10					60
							11	9									
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	191	1	664	2	N	-0-					60

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	540	1	2118	3	N	-0-					-0-
11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	653	1	2004	3	N	-0-					-0-
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	380	1	2142	3	N	-0-					-0-
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	548	1	2296	3	N	-0-					-0-
*02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	547	1	2070	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	2096	-0-	-1054	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	3255 X	2655	-0-	-600	-0-	540	1	2115	3	N	-0-					-0-
11	3120 X	2622	-0-	-498	-0-	646	1	1976	3	N	-0-					-0-
12	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	460	1	2605	3	N	-0-					-0-
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	612	1	2571	3	N	-0-					-0-
*02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	593	1	2240	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1608	-0-	-492	-0-	130	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	126	1	1278	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	182	1	1567	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	162	1	2070	2	N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	157	1	1989	2	N	-0-					-0-
*02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	137	1	1949	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	327	-0-	-153	-0-	26	1	301	2	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	N	-0-					-0-
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	17	1	218	2	N	-0-					-0-
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	17	1	217	2	N	-0-					-0-
02	290	N	271	-0-	-19	-0-	18	1	253	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	182	1	1896	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	189	1	1882	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	181	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	191	1	1747	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	168	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1640	-0-	-245	-0-	165	1	1475	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	152	1	1724	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	143	1	1450	2	N	-0-					-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	257	1	2213	2	N	-0-					-0-
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	159	1	2040	2	N	-0-					-0-
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	170	1	2147	2	N	-0-					-0-
02	2378	N	2030	-0-	-348	-0-	134	1	1896	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	32	1	368	2	N	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	36	1	370	2	N	-0-					-0-
11	450	N	404	-0-	-46	-0-	42	1	362	2	N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	2	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	91	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1175	-0-	-127	-0-	106	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	1169	-0-	-91	-0-	122	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	1143	-0-	-35	-0-	84	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	1131	X	1052	-0-	-79	-0-	69	1	983	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
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	479	2	N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	53	1	524	2	N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	59	1	525	2	N	-0-					-0-
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	54	1	484	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	301	1 1 9	3134	2	N	1	1	8			-0-
10	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	321	1	3197	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3302	-0-	-178	-0-	306	1	2996	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3280	-0-	-285	-0-	323	1	2957	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	294	1	2636	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2871	-0-	-464	-0-	289	1	2582	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

09	270	N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	2	N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	25	1	224	2	N	-0-					-0-
02	290	N	200	-0-	-90	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

09	2463	N	2463	-0-		-0-	-0-	199	1	2263	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2418	N	2146	-0-		-272	-0-	193	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	2739	N	2739	-0-		-0-	-0-	285	1	2453	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	2846	N	2846	-0-		-0-	-0-	206	1	2639	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2739	N	2739	-0-		-0-	-0-	201	1	2537	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
*02	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	169	1	2395	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

09	14B2	EXT	1400	-0-		1400	1400	113	1	1287	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3116	-0-		3116	4516	280	1	2836	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2941	-0-		2941	7457	306	1	2635	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2957	-0-		2957	10414	214	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	13140	X	2726	-0-		-10414	-0-	200	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2445	-0-		-484	-0-	161	1	2284	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

09	2820	X	2632	-0-		-188	-0-	213	1	2418	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2914	X	2733	-0-		-181	-0-	246	1	2487	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2237	-0-		-373	-0-	233	1	2004	2	N	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	211	1	2709	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2755	X	2755	-0-		-0-	-0-	202	1	2553	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2248	-0-		-304	-0-	148	1	2100	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 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
09	3900	X	3646	-0-	-254	-0-	295	1	3350	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	314	1	3181	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3646	-0-	-254	-0-	379	1	3267	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	260	1	3333	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	271	1	3422	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3448	-0-	-90	-0-	227	1	3221	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	1373	-0-	-37	-0-	111	1	1262	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1422	-0-	-35	-0-	128	1	1294	2	N	-0-					-0-
11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	153	1	1315	2	N	-0-					-0-
12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	114	1	1461	2	N	-0-					-0-
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	108	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	1421	X	1350	-0-	-71	-0-	89	1	1261	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	456	1	5177	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	548	1	5550	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	617	1	5320	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	460	1	5892	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	446	1	5633	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	365	1	5179	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	112	1	1162	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	118	1	1178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	130	1	1276	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	144	1	1314	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	245	1	2190	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	220	1	1964	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRA, RAUL WELL #: 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
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	74	1	765	2	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	N	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	76	1	742	2	N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	81	1	743	2	N	-0-					-0-
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	80	1	714	2	N	-0-					-0-
02	783	N	732	-0-	-51	-0-	74	1	658	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
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	565	2	N	-0-					-0-
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	55	1	475	2	N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	42	1	544	2	N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	579	2	N	-0-					-0-
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	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
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	26	1	270	2	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	27	1	266	2	N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	30	1	273	2	N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	29	1	259	2	N	-0-					-0-
02	290	N	238	-0-	-52	-0-	24	1	214	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
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	54	1	564	2	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	559	2	N	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	60	1	549	2	N	-0-					-0-
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	60	1	541	2	N	-0-					-0-
02	609	N	544	-0-	-65	-0-	55	1	489	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	20	1	209	2	N	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	N	-0-					-0-
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	16	1	147	2	N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	17	1	151	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	577	-0-	-623	-0-	51	1	526	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	691	-0-	-456	-0-	63	1	628	2	N	-0-					-0-
11	943	X	943	-0-	-0-	-0-	87	1	856	2	N	-0-					-0-
12	868	X	437	-0-	-431	-0-	43	1	394	2	N	-0-					-0-
01	806	X	477	-0-	-329	-0-	48	1	429	2	N	-0-					-0-
02	899	X	685	-0-	-214	-0-	69	1	616	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	73	1	763	2	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	80	1	801	2	N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	770	2	N	-0-					-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	82	1	752	2	N	-0-					-0-
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	77	1	693	2	N	-0-					-0-
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	71	1	635	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	2	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	153	1	1589	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	142	1	1412	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1740	N	877	-0-	-863	-0-	81	1	795	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1798	N	748	-0-	-1050	-0-	74	1	673	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1550	N	758	-0-	-792	-0-	76	1	681	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	841	N	707	-0-	-134	-0-	71	1	635	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	5790	X	4743	-0-	-1047	-0-	384	1	4358	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5983	X	4897	-0-	-1086	-0-	440	1	4457	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4920	-0-	-450	-0-	512	1	4408	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5090	-0-	-242	-0-	369	1	4720	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	363	1	4582	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4615	-0-	-141	-0-	304	1	4311	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
09	5910	X	5635	-0-	-275	-0-	494	1	5140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6107	X	5726	-0-	-381	-0-	522	1	5204	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5313	-0-	-597	-0-	492	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5059	-0-	-831	-0-	498	1	4560	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5828	X	5168	-0-	-660	-0-	519	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	4635	-0-	-817	-0-	467	1	4167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3300	X	3120	-0-	-180	-0-	273	1	2843	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	287	1	2857	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3270	X	3064	-0-	-206	-0-	283	1	2779	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	320	1	2930	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	317	1	2838	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3016	X	2955	-0-	-61	-0-	297	1	2655	2	N	3	3	8			-0-
							3	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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	N	-0-					-0-
02	145	N	84	-0-	-61	-0-	8	1	76	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
09	2520	X	2488	-0-	-32	-0-	201	1	2287	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	232	1	2350	2	N	-0-					-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	270	1	2329	2	N	-0-					-0-
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	203	1	2595	2	N	-0-					-0-
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	194	1	2453	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	2505	-0-	-18	-0-	165	1	2340	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
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	69	1	782	2	N	-0-					-0-
10	961	N	690	-0-	-271	-0-	62	1	628	2	N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	97	1	838	2	N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	63	1	811	2	N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	69	1	875	2	N	-0-					-0-
02	899	N	874	-0-	-25	-0-	58	1	816	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
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	N	-0-					-0-
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	27	1	272	2	N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	2	N	-0-					-0-
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	26	1	335	2	N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
02	319	N	290	-0-	-29	-0-	19	1	271	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
09	1140	N	868	-0-	-272	-0-	70	1	797	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1209	N	599	-0-	-610	-0-	54	1	545	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	652	-0-	-428	-0-	68	1	584	2	N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	76	1	978	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					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
09	420	X	273	-0-	-147	-0-	24	1	249	2	N	-0-					-0-
10	434	X	297	-0-	-137	-0-	27	1	270	2	N	-0-					-0-
11	420	X	326	-0-	-94	-0-	30	1	296	2	N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	2	N	-0-					-0-
01	310	X	210	-0-	-100	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
02	319	X	167	-0-	-152	-0-	17	1	150	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	1096	-0-	-44	-0-	89	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	110	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	126	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	88	1	1132	2	N	-0-					-0-
01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	2	N	-0-					-0-
*02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	89	1	1006	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	101	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	119	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	88	1	1122	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	85	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1079	-0-	-23	-0-	71	1	1008	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

09	5970	X	5883	-0-	-87	-0-	476	1	5406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6169	X	5486	-0-	-683	-0-	493	1	4993	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5077	-0-	-893	-0-	528	1	4548	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	441	1	5649	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6076	X	5554	-0-	-522	-0-	407	1	5146	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5684	X	4823	-0-	-861	-0-	318	1	4504	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	237	1	2469	2	N	-0-					-0-
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	258	1	2570	2	N	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	254	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2515	-0-	-275	-0-	248	1	2267	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2515	-0-	-306	-0-	253	1	2262	2	N	-0-					-0-
02	2639	N	2254	-0-	-385	-0-	227	1	2027	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	6600	X	5741	-0-	-859	-0-	465	1 9	5275	2	N	1	1	8			-0-
10	6820	X	5666	-0-	-1154	-0-	509	1	5157	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	4639	-0-	-1961	-0-	482	1	4157	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4646	-0-	-1523	-0-	336	1 9	4309	2	N	1	1	8			-0-
01	5921	X	3964	-0-	-1957	-0-	291	1	3673	2	N	-0-					-0-
*02	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	759	1	10767	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
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	132	1 9	1368	2	N	1	1	8			-0-
10	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	123	1 9	1228	2	N	1	1	8			-0-
11	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	94	1 9	926	2	N	1	1	8			-0-
12	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	128	2 9	1174	2	N	2	2	8			-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	168	1 9	1502	2	N	1	1	8			-0-
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	148	1 9	1318	2	N	1	1	8			-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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	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
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	88	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	112	1	969	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	77	1	988	2	N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	92	1	1158	2	N	-0-					-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	76	1	1085	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	640	1 9	7261	2	N	1	1	8			-0-
10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	563	1	5702	2	N	-0-					-0-
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	590	1 9	5080	2	N	1	1	8			-0-
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	407	1 9	5213	2	N	1	1	8			-0-
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	382	1 9	4820	2	N	1	1	8			-0-
*02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	315	1 9	4473	2	N	1	1	8			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

09	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	158	1	1794	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	171	1	1735	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1587	-0-	-363	-0-	165	1	1421	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2015	X	853	-0-	-1162	-0-	62	1	790	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2015	X	1735	-0-	-280	-0-	127	1	1607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	200	1	2833	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

09	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	156	1	1775	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	181	1	1837	2	N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	212	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	154	1	1976	2	N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	152	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1889	-0-	-83	-0-	124	1	1765	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

09	510	N	483	-0-	-27	-0-	39	1	444	2	N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	45	1	455	2	N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	49	1	426	2	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	2	N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	N	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

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

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512

09	3810	X	617	-0-	-3193	-0-	50	1	567	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	456	-0-	-3326	-0-	41	1	415	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	494	-0-	-1366	-0-	51	1	443	2	N	-0-					-0-
12	1457	X	814	-0-	-643	-0-	59	1	755	2	N	-0-					-0-
01	899	X	502	-0-	-397	-0-	37	1	465	2	N	-0-					-0-
02	609	X	271	-0-	-338	-0-	18	1	253	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
10	279	N	40	-0-	-239	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 11184 - 11594

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	2610	X	2447	-0-	-163	-0-	198	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	309	1	3125	2	N	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	332	1	2859	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2333	-0-	-891	-0-	169	1	2164	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	396	-0-	-3045	-0-	29	1	367	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	530	-0-	-2689	-0-	35	1	495	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

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
09	4800	X	22	-0-	-4778	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	1023	-0-	-3177	-0-	106	1	917	2	N	-0-					-0-
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	260	1	3335	2	N	-0-					-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	260	1	3281	2	N	-0-					-0-
*02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	203	1	2873	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
09	2190	N	2058	-0-	-132	-0-	180	1	1876	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	205	1	2045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	207	1	2030	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	217	1	1989	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2263	N	2062	-0-	-201	-0-	207	1	1854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2175	N	1929	-0-	-246	-0-	194	1	1733	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
09	4320	X	4247	-0-	-73	-0-	372	1	3874	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	387	1	3856	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	389	1	3812	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	403	1	3688	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4402	X	4129	-0-	-273	-0-	415	1	3714	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3701	-0-	-417	-0-	373	1	3327	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	N	-0-					91
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	49	1	498	2	N	-0-					91
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	71	1	612	2	N	-0-					91
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	580	2	N	4	1	8			94
							4	9									
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	68	1	855	2	N	-0-					94
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	864	2	N	2					96
							2	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	134	1	1523	2	N	-0-					-0-
10	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	149	1	1506	2	N	-0-					-0-
11	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	201	1	1734	2	N	-0-					-0-
12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	140	1	1797	2	N	-0-					-0-
01	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	147	1	1859	2	N	-0-					-0-
*02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	174	1	2467	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	57	1	644	2	N	-0-			-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	64	1	646	2	N	-0-			-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	71	1	614	2	N	-0-			-0-
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	42	1	543	2	N	-0-			-0-
01	713	N	668	-0-	-45	-0-	49	1	619	2	N	-0-			-0-
02	667	N	602	-0-	-65	-0-	40	1	562	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-			-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

09	2910	X	2237	-0-	-673	-0-	181	1	2056	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2123	-0-	-853	-0-	191	1	1932	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	1913	-0-	-877	-0-	199	1	1714	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	1997	-0-	-483	-0-	145	1	1852	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	141	1	1780	2	N	-0-			-0-
02	2175	X	1797	-0-	-378	-0-	118	1	1679	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

09	4920	X	4914	-0-	-6	-0-	398	1	4516	2	N	-0-			-0-
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	464	1	4696	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	546	1	4704	2	N	-0-			-0-
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	400	1	5121	2	N	-0-			-0-
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	389	1	4919	2	N	-0-			-0-
02	5075	X	4947	-0-	-128	-0-	326	1	4621	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2019 - P/A 10/08/19

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2019 - P/A 10/10/19

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	2	N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	N	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	876	1	2953	2	N	13					200
							14	9									
10	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	918	1	3039	2	N	-0-					200
11	3870	X	3774	-0-	-96	-0-	917	1	2855	2	N	2					202
							2	9									
12	3968	X	3251	-0-	-717	-0-	953	1	2287	2	N	10					212
							11	9									
01	3968	X	3871	-0-	-97	-0-	846	1	3003	2	N	20	173	1			59
							22	9									
*02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	755	1	3031	2	N	1					60
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	83	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	84	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	77	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	82	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	78	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	387	-0-	-48	-0-	64	1	323	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	140	1	815	2	Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	145	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	146	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	153	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	148	1	812	2	Y	-0-					-0-
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	145	1	734	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

09	450	N	372	-0-	-78	-0-	33	1	339	2	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	73	1	723	2	N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	620	2	N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	68	1	619	2	N	-0-					-0-
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	65	1	582	2	N	-0-					-0-
02	638	N	588	-0-	-50	-0-	59	1	529	2	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

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

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	945	1	7860	2	N	-0-					-0-
10	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	945	1	8235	2	N	-0-					-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	7461	1	946	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	946	1	7145	2	N	-0-					-0-
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	946	1	7631	2	N	-0-					-0-
*02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	885	1	6564	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

09	14B DENY		656	-0-	656	6441	347	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1555	-0-	1555	7996	1020	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		584	-0-	584	8580	369	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		701	-0-	701	9281	399	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		785	-0-	785	10066	480	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	10066					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

09	2467	N	1375	-0-	-1092	-0-	727	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	1032	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1330	-0-	1330	2640	813	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2640					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

09	3000	N	1414	-0-	-1586	7892	748	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1961	-0-	1961	9853	1287	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1481	-0-	1481	11334	936	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1811	-0-	1811	13145	746	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1661	-0-	1661	14806	1015	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14806					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	1			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

09	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	568	1	1180	2	Y	-0-							137
10	2201	X	1374	-0-	-827	B	-0-	526	1	848	2	Y	-0-							137
11	2130	X	1431	-0-	-699	B	-0-	465	1	960	2	Y	5							142
								6	9											
12	2201	X	1481	-0-	-720	B	-0-	754	1	720	2	Y	6							148
								7	9											
01	1798	X	1572	-0-	-226	B	-0-	480	1	1084	2	Y	7							155
								8	9											
*02	1734	X	1734	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1543	2	Y	10							165
								11	9											

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	60	N	123	-0-	63 B	-611440	14	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	54	-0-	-39 B	-611440	6	1	47	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	13	N	41	-0-	28 B	-611412	5	1	35	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	99	-0-	-25 B	-611412	11	1	86	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	62	N	44	-0-	-18 B	-611412	5	1	38	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-611412					Y	-0-					1

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
09	180	N	80	-0-	-100 B	-369715	9	1	70	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	248	N	202	-0-	-46 B	-369715	24	1	175	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	60	N	127	-0-	67 B	-369648	16	1	111	2	Y	-0-	2	1			1
12	93	N	236	-0-	143 B	-369505	26	1	204	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	217	N	260	-0-	43 B	-369462	31	1	223	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
02	116	N	191	-0-	75 B	-369387	22	1	165	2	Y	4	3	1			1
							4	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
09	90	N	168	-0-	78 B	-309812	20	1	148	2	Y	-0-					2
10	248	N	219	-0-	-29 B	-309812	27	1	192	2	Y	-0-					2
11	120	N	187	-0-	67 B	-309745	23	1	164	2	Y	-0-					2
12	186	N	100	-0-	-86 B	-309745	11	1	89	2	Y	-0-					2
01	217	N	172	-0-	-45 B	-309745	21	1	150	2	Y	1					3
							1	9									
02	174	N	66	-0-	-108 B	-309745	8	1	58	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
09	120	N	41	-0-	-79 B	-662466	5	1	36	2	Y	-0-					1
10	186	N	165	-0-	-21 B	-662466	20	1	142	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	90	N	92	-0-	2 B	-662464	11	1	80	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	31	N	155	-0-	124 B	-662340	17	1	135	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	155	N	153	-0-	-2 B	-662340	18	1	132	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	87	N	153	-0-	66 B	-662274	18	1	133	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	60	N	60	-0-	-0- B	-614556	7	1	52	2	Y	1	1	1			48
							1	9									
10	93	N	103	-0-	10 B	-614546	12	1	89	2	Y	2	1	1			49
							2	9									
11	60	N	63	-0-	3 B	-614543	8	1	54	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
12	62	N	80	-0-	18 B	-614525	9	1	71	2	Y	-0-	1	1			48
*01	93	N	85	-0-	-8 B	-614525	10	1	75	2	Y	-0-	3	1	7	7	38
02	58	N	74	-0-	16 B	-614509	9	1	63	2	Y	2	1	1			39
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1821	-0-	51 B	-685659	209	1	1586	2	Y	24	22	1			12
							26	9									
10	1426	N	1795	-0-	369 B	-685290	215	1	1540	2	Y	36	22	1			26
							40	9									
11	1290	N	1646	-0-	356 B	-684934	203	1	1429	2	Y	13	21	1			18
							14	9									
12	1426	N	1698	-0-	272 B	-684662	187	1	1474	2	Y	34	20	1			32
							37	9									
01	1426	N	1259	-0-	-167 B	-684662	149	1	1080	2	Y	27	43	1			16
							30	9									
02	1334	N	1349	-0-	15 B	-684647	159	1	1164	2	Y	24	18	1			22
							26	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
09	60	N	55	-0-	-5 B	-782570	6	1	48	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
10	62	N	48	-0-	-14 B	-782570	6	1	41	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
11	30	N	33	-0-	3 B	-782567	4	1	28	2	Y	1					22
							1	9									
12	62	N	41	-0-	-21 B	-782567	5	1	36	2	Y	-0-					22
01	62	N	34	-0-	-28 B	-782567	4	1	30	2	Y	-0-	1	1	4	7	17
02	29	N	57	-0-	28 B	-782539	7	1	49	2	Y	1	1	1			17
							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
09	180	N	70	-0-	-110 B	-524668	8	1	61	2	Y	1	1	1			33
							1	9									
10	124	N	57	-0-	-67 B	-524668	7	1	49	2	Y	1	1	1			33
							1	9									
11	60	N	482	-0-	422 B	-524246	59	1	419	2	Y	4	6	1			31
							4	9									
12	62	N	53	-0-	-9 B	-524246	6	1	45	2	Y	2	1	1			32
							2	9									
01	62	N	86	-0-	24 B	-524222	10	1	74	2	Y	2	3	1			31
							2	9									
02	464	N	103	-0-	-361 B	-524222	12	1	90	2	Y	1	1	1			31
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					34
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	8	7			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					26

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	30	N	27	-0-		-3 B	-85936	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-		-8 B	-85936	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-		-8 B	-85936	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-		-20 B	-85936	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-		-6 B	-85936	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-		-14 B	-85936	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

09	690	N	616	-0-		-74 B	-416024	71	1	536	2	Y	8	7	1			6
								9	9									
10	651	N	603	-0-		-48 B	-416024	72	1	518	2	Y	12	7	1			11
								13	9									
11	330	N	520	-0-		190 B	-415834	64	1	452	2	Y	4	7	1			8
								4	9									
12	651	N	518	-0-		-133 B	-415834	57	1	450	2	Y	10	6	1			12
								11	9									
01	589	N	624	-0-		35 B	-415799	74	1	536	2	Y	13	21	1			4
								14	9									
02	493	N	541	-0-		48 B	-415751	64	1	467	2	Y	9	7	1			6
								10	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					2
*01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-	1	7			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-543100					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-543100					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-543100					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-543100					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-543100					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-543100					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

09	3840	X	3504	-0-		-336 B	-0-	402	1	3051	2	Y	46	42	1			26
								51	9									
10	3658	X	3084	-0-		-574 B	-0-	369	1	2647	2	Y	62	38	1			50
								68	9									
11	3540	X	3353	-0-		-187 B	-0-	413	1	2910	2	Y	27	43	1			34
								30	9									
12	3658	X	3454	-0-		-204 B	-0-	381	1	2997	2	Y	69	41	1			62
								76	9									
01	3627	X	3330	-0-		-297 B	-0-	395	1	2856	2	Y	72	114	1			20
								79	9									
02	3393	X	3048	-0-		-345 B	-0-	359	1	2628	2	Y	55	41	1			34
								61	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-78341					Y	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-78341					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-78341					Y	-0-					1
12	0	N	20	-0-	20 B	-78321	2	1	18	2	Y	-0-					1
01	0	N	1	-0-	1 B	-78320	1	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-78320					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

09	4530	X	3271	-0-	-1259 B	-59690	376	1	2849	2	Y	42	39	1			29
							46	9									
10	3813	X	3796	-0-	-17 B	-59690	455	1	3256	2	Y	77	46	1			60
							85	9									
11	3690	X	3713	-0-	23 B	-59667	458	1	3222	2	Y	30	48	1			42
							33	9									
12	3813	X	3613	-0-	-200 B	-59667	398	1	3137	2	Y	71	43	1			70
							78	9									
01	3782	X	3621	-0-	-161 B	-59667	429	1	3105	2	Y	79	124	1			25
							87	9									
02	3567	X	3696	-0-	129 B	-59538	435	1	3187	2	Y	67	50	1			42
							74	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

09	2310	N	2141	-0-	-169 B	-279192	247	1	1874	2	Y	18					24
							20	9									
10	1643	N	1926	-0-	283 B	-278909	236	1	1688	2	Y	2					26
							2	9									
11	1290	N	1805	-0-	515 B	-278394	224	1	1581	2	Y	-0-					26
12	1643	N	2158	-0-	515 B	-277879	243	1	1912	2	Y	3					29
							3	9									
01	1643	N	2061	-0-	418 B	-277461	249	1	1805	2	Y	6					35
							7	9									
02	1537	N	1833	-0-	296 B	-277165	220	1	1610	2	Y	3	37	1			1
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

09	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	64	1	487	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	70	1	504	2	Y	12	7	1			8
							13	9									
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	68	1	481	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
12	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	62	1	486	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
01	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	60	1	433	2	Y	11	17	1			4
							12	9									
*02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	63	1	465	2	Y	9	7	1			6
							10	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1358	-0-	-22 B	-549236	157	1	1189	2	Y	11					16
							12	9									
10	1023	N	1381	-0-	358 B	-548878	169	1	1211	2	Y	1					17
							1	9									
11	990	N	827	-0-	-163 B	-548878	103	1	724	2	Y	-0-					17
12	1023	N	1354	-0-	331 B	-548547	152	1	1200	2	Y	2					19
							2	9									
01	1023	N	1417	-0-	394 B	-548153	171	1	1240	2	Y	5					24
							6	9									
02	812	N	1226	-0-	414 B	-547739	147	1	1077	2	Y	2	25	1			1
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

09	T. A.		92	-0-	92 B	-86706	11	1	80	2	Y	1					33
							1	9									
10	124	N	109	-0-	-15 B	-86706	13	1	96	2	Y	-0-					33
11	90	N	29	-0-	-61 B	-86706	4	1	25	2	Y	-0-					33
12	93	N	145	-0-	52 B	-86654	16	1	129	2	Y	-0-					33
01	124	N	62	-0-	-62 B	-86654	8	1	54	2	Y	-0-					33
02	29	N	199	-0-	170 B	-86484	24	1	174	2	Y	1	20	1			14
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

09	60	N	104	-0-	44 B	-8806	12	1	90	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	62	N	83	-0-	21 B	-8785	10	1	72	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	97	-0-	37 B	-8748	12	1	84	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	93	N	68	-0-	-25 B	-8748	8	1	59	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	51	-0-	-42 B	-8748	6	1	43	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	87	N	39	-0-	-48 B	-8748	5	1	33	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8	7			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	610	-0-	-230	B	-0-	70	1	532	2	Y	7	7	1			10
								8	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	100	1	719	2	Y	17	10	1			17
								19	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	78	1	550	2	Y	5	8	1			14
								6	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	71	1	556	2	Y	12	8	1			18
								13	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	81	1	587	2	Y	14	23	1			9
								15	9									
*02	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	59	1	430	2	Y	9	7	1			11
								10	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

09	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1438	2	Y	22	20	1			10
								24	9									
10	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	224	1	1605	2	Y	38	23	1			25
								42	9									
11	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1296	2	Y	12	19	1			18
								13	9									
12	1705	N	1470	-0-	-235	B	-0-	162	1	1276	2	Y	29	18	1			29
								32	9									
01	1860	N	1568	-0-	-292	B	-0-	186	1	1343	2	Y	35	54	1			10
								39	9									
02	1450	N	1442	-0-	-8	B	-0-	170	1	1244	2	Y	25	19	1			16
								28	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

09	3352	X	3352	-0-	-0-	B	-0-	387	1	2935	2	Y	27					42
								30	9									
10	3954	X	3954	-0-	-0-	B	-0-	484	1	3464	2	Y	5					47
								6	9									
11	3432	X	3432	-0-	-0-	B	-0-	427	1	3005	2	Y	-0-					47
12	4108	X	4108	-0-	-0-	B	-0-	462	1	3639	2	Y	6					53
								7	9									
01	4014	X	4014	-0-	-0-	B	-0-	486	1	3516	2	Y	11					64
								12	9									
*02	3847	X	3847	-0-	-0-	B	-0-	461	1	3378	2	Y	7	68	1			3
								8	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

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
09	1260	N	953	-0-		-307	B	-0-		110	1	834	2	Y	8					18
										9	9									
10	1085	N	1059	-0-		-26	B	-0-		130	1	928	2	Y	1					19
										1	9									
11	955	N	955	-0-		-0-	B	-0-		119	1	836	2	Y	-0-					19
12	992	N	923	-0-		-69	B	-0-		104	1	817	2	Y	2					21
										2	9									
01	1054	N	953	-0-		-101	B	-0-		115	1	835	2	Y	3					24
										3	9									
02	928	N	864	-0-		-64	B	-0-		104	1	759	2	Y	1	24	1			1
										1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1372	N	1372	-0-		-0-	B	-0-		158	1	1195	2	Y	17	16	1			12
										19	9									
10	1500	N	1500	-0-		-0-	B	-0-		180	1	1287	2	Y	30	18	1			24
										33	9									
11	1390	N	1390	-0-		-0-	B	-0-		171	1	1206	2	Y	12	18	1			18
										13	9									
12	1840	N	1840	-0-		-0-	B	-0-		203	1	1598	2	Y	35	22	1			31
										39	9									
01	2011	N	2011	-0-		-0-	B	-0-		238	1	1725	2	Y	44	69	1			6
										48	9									
*02	2257	N	2257	-0-		-0-	B	-0-		266	1	1947	2	Y	40	30	1			16
										44	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	690	N	627	-0-		-63	B	-0-		72	1	546	2	Y	8	8	1			5
										9	9									
10	651	N	491	-0-		-160	B	-0-		59	1	421	2	Y	10	6	1			9
										11	9									
11	690	N	690	-0-		-0-	B	-0-		85	1	598	2	Y	6	9	1			6
										7	9									
12	710	N	710	-0-		-0-	B	-0-		78	1	617	2	Y	14	8	1			12
										15	9									
01	740	N	740	-0-		-0-	B	-0-		88	1	635	2	Y	15	25	1			2
										17	9									
*02	680	N	680	-0-		-0-	B	-0-		80	1	587	2	Y	12	9	1			5
										13	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1403	N	1403	-0-		-0-	B	-0-		161	1	1222	2	N	18	17	1			5
										20	9									
10	1302	N	553	-0-		-749	B	-0-		66	1	475	2	N	11	7	1			9
										12	9									
11	480	N	89	-0-		-391	B	-0-		11	1	77	2	N	1	1	1			9
										1	9									
12	1395	N	580	-0-		-815	B	-0-		64	1	506	2	N	9	7	1			11
										10	9									
01	558	N	454	-0-		-104	B	-0-		54	1	388	2	N	11	16	1			6
										12	9									
*02	273	N	273	-0-		-0-	B	-0-		32	1	235	2	N	5	4	1			7
										6	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

09	2520	X	2187	-0-	-333 B	-0-	295 14	1 9	1878	2	Y	13	7	8			97
10	DLQ G-10		2613	-0-	2613 B	2613	295 40	1 9	2278	2	Y	36	8	8			125
11	DLQ G-10		2066	-0-	2066 B	4679	2060	2	6	9	Y	5	5	8			125
12	DLQ G-10		1505	-0-	1505 B	6184	295 39	1 9	1171	2	Y	35	2	8			158
01	9997	X	3813	-0-	-6184 B	-0-	295 13	1 9	3505	2	Y	12	4	8			166
*02	3473	X	3473	-0-	-0- B	-0-	295 4	1 9	3174	2	Y	4	4	8			166

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

09	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	260	1	728	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1461	-0-	1461 B	1461	260	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		670	-0-	670 B	2131	670	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1494	-0-	1494 B	3625	260	1	1234	2	Y	-0-					-0-
01	5628	X	2003	-0-	-3625 B	-0-	260	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*02	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	260	1	1338	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

09	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		25	-0-	25 B	25	25	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-					-0-
01	25	N	-0-	-0-	-25 B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	1			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

09	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					172
10	558	N	447	-0-	-111 B	-0-	401	2	46	9	N	42					214
11	450	N	312	-0-	-138 B	-0-	312	2			N	-0-					214
12	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					214
01	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					214
*02	290	N	-0-	-0-	-290 B	-0-					N	-0-					214

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	240	N	37	-0-	-203 B	-0-	37	2			N	-0-					121
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	32	2	22	9	N	20					141
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	25	2	44	9	N	40					181
12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					181
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					181
*02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					181

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					95
10	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					95
11	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-					95
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					95
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					95
*02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					95

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
09	540	N	516	-0-	-24 B	-0-	32	1	478	2	N	5	5	1			117
							6	9									
10	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	32	1	487	2	N	6	6	1			117
							7	9									
11	450	N	356	-0-	-94 B	-0-	20	1	336	2	N	-0-					117
12	527	N	460	-0-	-67 B	-0-	32	1	418	2	N	9	9	1			117
							10	9									
01	527	N	449	-0-	-78 B	-0-	27	1	422	2	N	-0-					117
*02	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	25	1	401	2	N	-0-					117

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	235	-0-	-5 B	-700	15	1	217	2	N	3	3	1			128
							3	9									
10	248	N	239	-0-	-9 B	-700	15	1	221	2	N	3	3	1			128
							3	9									
11	210	N	169	-0-	-41 B	-700	9	1	160	2	N	-0-					128
12	248	N	235	-0-	-13 B	-700	16	1	213	2	N	5	5	1			128
							6	9									
01	248	N	245	-0-	-3 B	-700	15	1	230	2	N	-0-					128
02	174	N	210	-0-	36 B	-664	12	1	198	2	N	-0-					128

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1507					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1507					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1507					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1507					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1507					N	-0-					67
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-12582					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-12582					N	-0-					175
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-12582					N	-0-					175
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-12582					N	-0-					175
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-12582					N	-0-					175
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-1736					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					128

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
09	270	N	94	-0-		-176	B	-0-	6	1	85	2	N	3	3	1			25
									3	9									
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	1	1	1			25
11	270	N	-0-	-0-		-270	B	-0-					N	-0-					25
12	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					25

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
09	2850	X	2376	-0-		-474	B	-0-	137	1	2048	2	N	174	174	1			36
									191	9									
10	3472	X	3238	-0-		-234	B	-0-	202	1	3036	2	N	-0-					36
11	4896	X	4896	-0-		-0-	B	-0-	272	1	4624	2	N	-0-					36
12	3472	X	2168	-0-		-1304	B	-0-	154	1	2014	2	N	-0-					36
01	3224	X	2895	-0-		-329	B	-0-	176	1	2719	2	N	-0-					36
02	4727	X	2100	-0-		-2627	B	-0-	122	1	1978	2	N	-0-					36

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2095	2	N	17	17	1			100
								19	9									
10	2232	N	1128	-0-	-1104	B	-0-	69	1	1038	2	N	19	19	1			100
								21	9									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1066	2	N	-0-					100
12	2232	N	1378	-0-	-854	B	-0-	97	1	1264	2	N	15	15	1			100
								17	9									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2191	2	N	-0-					100
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1073	2	N	-0-					100

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

09	5190	X	4953	-0-	-237	B	-0-	307	1	4582	2	N	58	58	1			35
								64	9									
10	5363	X	5238	-0-	-125	B	-0-	322	1	4852	2	N	58	58	1			35
								64	9									
11	5190	X	2828	-0-	-2362	B	-0-	157	1	2671	2	N	-0-					35
12	5363	X	4410	-0-	-953	B	-0-	309	1	4040	2	N	55	55	1			35
								61	9									
01	5239	X	5210	-0-	-29	B	-0-	316	1	4894	2	N	-0-					35
02	4901	X	4789	-0-	-112	B	-0-	279	1	4510	2	N	-0-					35

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
02	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

09	4500	X	4306	-0-	-194	B	-0-	267	1	3985	2	N	49	49	1			26
								54	9									
10	4681	X	4502	-0-	-179	B	-0-	277	1	4170	2	N	50	50	1			26
								55	9									
11	4530	X	3538	-0-	-992	B	-0-	197	1	3341	2	N	-0-					26
12	4681	X	4154	-0-	-527	B	-0-	291	1	3809	2	N	49	49	1			26
								54	9									
01	4495	X	4354	-0-	-141	B	-0-	264	1	4090	2	N	-0-					26
02	4205	X	3989	-0-	-216	B	-0-	232	1	3757	2	N	-0-					26

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	2025	-0-	-105 B	-0-	126	1	1875	2	N	22	22	1			4
							24	9									
10	1953	X	1800	-0-	-153 B	-0-	111	1	1665	2	N	22	22	1			4
							24	9									
11	2010	X	1020	-0-	-990 B	-0-	57	1	963	2	N	-0-					4
12	2108	X	1141	-0-	-967 B	-0-	79	1	1039	2	N	21	21	1			4
							23	9									
01	2429	X	2429	-0-	-0- B	-0-	147	1	2282	2	N	-0-					4
*02	2324	X	2324	-0-	-0- B	-0-	135	1	2189	2	N	-0-					4

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

09	900	N	793	-0-	-107	-0-	422	1	358	2	N	12					56
							13	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	433	1	452	2	N	61					117
							67	9									
11	840	N	636	-0-	-204	-0-	350	1	286	2	N	-0-					117
12	806	N	495	-0-	-311	-0-	326	1	169	2	N	-0-					117
01	961	N	628	-0-	-333	-0-	374	1	254	2	N	-0-					117
02	609	N	483	-0-	-126	-0-	384	1	99	2	N	-0-					117

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	644	1	548	2	N	-0-					105
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	491	1	512	2	N	-0-					105
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	481	1	391	2	N	-0-					105
12	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	737	1	380	2	N	-0-					105
01	992	N	913	-0-	-79	-0-	544	1	369	2	N	-0-					105
02	841	N	779	-0-	-62	-0-	620	1	159	2	N	-0-					105

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

09	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	69	1	1284	2	Y	30	27	1			14
							33	9									
10	DLQ G-10		1573	-0-	1573	1573	88	1	1453	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
11	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3137	91	1	1438	2	Y	32	37	1			9
							35	9									
12	DLQ G-10		1658	-0-	1658	4795	110	1	1523	2	Y	23	24	1			8
							25	9									
01	3000	N	1434	-0-	-1566	3229	93	1	1301	2	Y	36	30	1			14
							40	9									
02	1508	N	NO RPT	-0-	-1508	1721					Y	NO RPT					14

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 10264 - 11055

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
10	DLQ G-10		260	-0-	260	260	14	1	229	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
11	DLQ G-10		239	-0-	239	499	13	1	207	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
12	DLQ G-10		341	-0-	341	840	22	1	304	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
01	1120	N	280	-0-	-840	-0-	17	1	243	2	Y	18	16	1			7
							20	9									
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	2370	X	1823	-0-	-547	-0-	93	1	1730	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2267	-0-	2267	2267	129	1	2138	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1858	-0-	1858	4125	110	1	1748	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1550	-0-	1550	5675	104	1	1446	2	Y	-0-					-0-
01	7914	X	2239	-0-	-5675	-0-	149	1	2090	2	Y	-0-					-0-
02	2117	X	NO RPT	-0-	-2117	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	101 48	1 9	1861	2	Y	44	41	1			20
10	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	87 33	1 9	1438	2	Y	30	36	1			14
11	DLQ G-10		2998	-0-	2998	4556	173 89	1 9	2736	2	Y	81	72	1			23
12	DLQ G-10		1430	-0-	1430	5986	95 17	1 9	1318	2	Y	15	33	1			5
01	3000	N	1892	-0-	-1108	4878	122 59	1 9	1711	2	Y	54	39	1			20
02	2175	N	NO RPT	-0-	-2175	2703					Y	NO RPT					20

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	183	1	3385	2	Y	44	41	1			20
							48	9									
10	DLQ G-10		3899	-0-	3899	3899	218	1	3615	2	Y	60	52	1			28
							66	9									
11	DLQ G-10		3234	-0-	3234	7133	189	1	2991	2	Y	49	63	1			14
							54	9									
12	DLQ G-10		3531	-0-	3531	10664	236	1	3270	2	Y	23	29	1			8
							25	9									
01	14302	X	3638	-0-	-10664	-0-	236	1	3324	2	Y	71	52	1			27
							78	9									
02	3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		765	-0-	765	765	44	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		933	-0-	933	1698	55	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		248	-0-	248	1946	17	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	2184	N	238	-0-	-1946	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1650	N	1486	-0-	-164	-0-	76	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	75	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1260	-0-	1260	2579	75	1	1185	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1279	-0-	1279	3858	86	1	1193	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	1225	-0-	-1775	2083	81	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	NO RPT	-0-	-1218	865					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	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

09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	103	1	1812	2	Y	7	8	0			4
							8	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	23	1	1070	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	Y	10	8	0			6
							11	9									
12	1240	N	870	-0-	-370	-0-	7	1	850	2	Y	12	15	0			3
							13	9									
*01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	762	2	8	9	Y	7	8	0			2
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					2

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	2	Y	112	118	0			31
							123	9									
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	41	1	1930	2	Y	196	192	0			35
							216	9									
11	2250	N	2071	-0-	-179	-0-	55	1	1856	2	Y	145	118	0			62
							160	9									
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	17	1	1941	2	Y	185	229	0			18
							204	9									
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1	1	1740	2	Y	107	120	0			5
							118	9									
02	2001	N	NO RPT	-0-	-2001	-0-					Y	NO RPT					5

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	67	1	1186	2	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	538	-0-	-547	-0-	5	1	533	2	Y	-0-					-0-
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	29	1	1372	2	Y	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	35	1	1174	2	Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	11	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	11	1	695	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	27	1	1265	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	37	1	1248	2	Y	29	23	0			9
							32	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	11	1	1305	2	Y	37	45	0			1
							41	9									
*01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1	1	1170	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	42	45	0			-0-
							46	9									
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	17	1	795	2	Y	74	73	0			1
							81	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	730	2	Y	55	45	0			11
							61	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	7	1	763	2	Y	75	86	0			-0-
							83	9									
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	684	2	50	9	Y	45	45	0			-0-
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	27	1	1294	2	Y	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	32	1	1102	2	Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	10	1	1153	2	Y	-0-					-0-
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1	1	1033	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	95	1	1677	2	Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	10	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	378	-0-	-1172	-0-	3	1	375	2	Y	-0-					-0-
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		441	-0-	441	441	9	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		408	-0-	408	849	12	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		418	-0-	418	1267	4	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		372	-0-	372	1639	1	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1639					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	3000	N	1355	-0-	-1645	975	73	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	1118	N	143	-0-	-975	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	306	-0-	-714	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	313	-0-	-1082	-0-	3	1	310	2	Y	-0-					-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	3210	X	2786	-0-	-424	-0-	803 10	1 9	1973	2	N	9					107
10	3317	X	2758	-0-	-559	-0-	840 58	1 9	1860	2	N	53					160
11	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	659 31	1 9	2188	2	N	28					188
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	904 11	1 9	2288	2	N	10					198
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	647 26	1 9	2353	2	N	24					222
02	2784	X	2780	-0-	-4	-0-	760 50	1 9	1970	2	N	45					267

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 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
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	647	1	1587	2	N	9					167
							10	9									
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	710	1	1573	2	N	48					215
							53	9									
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	491	1	1629	2	N	44	178	1			81
							48	9									
12	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	646	1	1634	2	N	-0-					81
01	2325	N	2102	-0-	-223	-0-	453	1	1647	2	N	2					83
							2	9									
02	2088	N	1992	-0-	-96	-0-	540	1	1398	2	N	49					132
							54	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	637	-0-	-173	-0-	604	3	33	9	N	30					182
10	620	N	528	-0-	-92	-0-	495	3	33	9	N	30					212
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	665	3	29	9	N	26	181	1			57
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	819	3	20	9	N	18					75
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	581	3	31	9	N	28					103
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	750	3	28	9	N	25					128

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	10292	-0-	-1288	-0-	9500	2	792	9	N	720	750	1			77
10	11966	X	9125	-0-	-2841	-0-	8194	2	931	9	N	846	743	1			180
11	13530	X	9836	-0-	-3694	-0-	8901	2	935	9	N	850	811	1			219
12	13981	X	9977	-0-	-4004	-0-	9182	2	795	9	N	723	833	1			109
01	13981	X	9076	-0-	-4905	-0-	8327	2	749	9	N	681	740	1			50
02	9947	X	9010	-0-	-937	-0-	8056	2	954	9	N	867	792	1			125

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	13362	2	1041	9	N	946	1073	1			199
10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	16054	2	1084	9	N	985	922	1			262
11	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	13777	2	994	9	N	904	1016	1			150
12	14074	X	13473	-0-	-601	-0-	12426	2	1047	9	N	952	875	1			227
01	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	14753	2	1031	9	N	937	937	1			227
*02	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	12913	2	1051	9	N	955	906	1			276

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2275	-0-	-305	-0-	2099	2	176	9	N	160	182	1			80
10	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	2302	2	239	9	N	217					297
11	2550	X	2183	-0-	-367	-0-	2010	2	173	9	N	157	372	1			82
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2354	2	246	9	N	224	184	1			122
01	2542	X	2534	-0-	-8	-0-	2327	2	207	9	N	188	170	1			140
02	2378	X	2182	-0-	-196	-0-	2013	2	169	9	N	154	179	1			115

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	1886	2	153	9	N	139	182	1			122
10	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1853	2	107	9	N	97					219
11	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1888	2	107	9	N	97					316
12	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1862	2	78	9	N	71	187	1			200
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1797	2	211	9	N	192	185	1			207
02	1943	N	1724	-0-	-219	-0-	1632	2	92	9	N	84	186	1			105

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2570	2	102	9	N	93					229
10	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2639	2	117	9	N	106	182	1			153
11	2730	X	2689	-0-	-41	-0-	2565	2	124	9	N	113	185	1			81
12	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	2595	2	128	9	N	116					197
01	2759	X	2631	-0-	-128	-0-	2511	2	120	9	N	109	184	1			122
02	2610	X	2400	-0-	-210	-0-	2295	2	105	9	N	95	61	1			156

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1211	2	53	9	N	48	20	1			192
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1269	2	44	9	N	40	183	1			49
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1206	2	56	9	N	51					100
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1209	2	63	9	N	57					157
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1179	2	54	9	N	49	186	1			20
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1323	2	57	9	N	52					72

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

09	12570	X	11357	-0-	-1213	-0-	10962	2	395	9	Y	359	248	1			154
10	12276	X	11587	-0-	-689	-0-	11185	2	402	9	Y	365	414	1			105
11	11850	X	11309	-0-	-541	-0-	10903	2	406	9	Y	369	342	1			132
12	11811	X	11369	-0-	-442	-0-	10936	2	433	9	Y	394	471	1			55
01	11811	X	11011	-0-	-800	-0-	10681	2	330	9	Y	300	312	1			43
02	10991	X	10256	-0-	-735	-0-	9949	2	307	9	Y	279	246	1			76

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

09	14760	X	13942	-0-	-818	-0-	13573	2	369	9	Y	335	231	1			144
10	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	13940	2	374	9	Y	340	386	1			98
11	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13530	2	378	9	Y	344	319	1			123
12	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	13597	2	405	9	Y	368	440	1			51
01	13826	X	13715	-0-	-111	-0-	13407	2	308	9	Y	280	291	1			40
02	12934	X	12836	-0-	-98	-0-	12549	2	287	9	Y	261	230	1			71

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

09	10500	X	10086	-0-	-414	-0-	9903	2	183	9	Y	166	115	1			71
10	10850	X	9433	-0-	-1417	-0-	9246	2	187	9	Y	170	192	1			49
11	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10276	2	188	9	Y	171	159	1			61
12	10509	X	9454	-0-	-1055	-0-	9252	2	202	9	Y	184	219	1			26
01	10509	X	157	-0-	-10352	-0-	4	2	153	9	Y	139	145	1			20
02	10121	X	-0-	-0-	-10121	-0-					Y	129	114	1			35

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

09	15540	X	14094	-0-	-1446	-0-	13642	2	452	9	Y	411	284	1			176
10	15314	X	14419	-0-	-895	-0-	13958	2	461	9	Y	419	474	1			121
11	14820	X	13968	-0-	-852	-0-	13504	2	464	9	Y	422	392	1			151
12	14632	X	14101	-0-	-531	-0-	13604	2	497	9	Y	452	540	1			63
01	14601	X	13890	-0-	-711	-0-	13510	2	380	9	Y	345	358	1			50
02	13630	X	12772	-0-	-858	-0-	12421	2	351	9	Y	319	282	1			87

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	12690	X	11535	-0-	-1155	-0-	270 1 273 9		10992	2	N	248	382	1			87
10	13113	X	10613	-0-	-2500	-0-	279 1 249 9		10085	2	N	226	190	1			123
11	12090	X	11275	-0-	-815	-0-	255 1 199 9		10821	2	N	181	192	1			112
12	12152	X	11595	-0-	-557	-0-	272 1 212 9		11111	2	N	193	187	1			118
01	11935	X	10954	-0-	-981	-0-	763 1 197 9		9994	2	N	179	184	1			113
02	11165	X	9756	-0-	-1409	-0-	667 1 208 9		8881	2	N	189	185	1			117

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
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	360 1 63 9		1802	2	N	57					265
10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	372 1 65 9		1739	2	N	59	191	1			133
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	339 1 204 9		2199	2	N	185					318
12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	372 1 47 9		1785	2	N	43	188	1			173
01	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	148 1 69 9		1938	2	N	63	191	1			45
*02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	141 1 63 9		1872	2	N	57					102

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
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
09	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	270 251	1 9	4883	2	N	228	189	1			222
10	5766	X	4926	-0-	-840	-0-	279 256	1 9	4391	2	N	233	190	1			265
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	270 197	1 9	5384	2	N	179	184	1			260
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	279 206	1 9	5470	2	N	187	182	1			265
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	378 297	1 9	4951	2	N	270	367	1			168
02	5655	X	5331	-0-	-324	-0-	371 188	1 9	4772	2	N	171	191	1			148

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	5	1			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			2

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	#	2303	-0-	-337	-0-	2303	2			N	-0-					125
10	2728	#	2044	-0-	-684	-0-	2044	2			N	-0-					125
11	2730	#	2065	-0-	-665	-0-	2065	2			N	-0-					125
12	2821	#	2229	-0-	-592	-0-	2157	2	72	9	N	65					190
01	2821	#	2160	-0-	-661	-0-	2156	2	4	9	N	4	181	1			13
02	2233	#	1948	-0-	-285	-0-	1948	2			N	-0-					13

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

LOS INDIOS (M) //CONT.// 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

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

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			10
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	2	1	9	N	1					118
10	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1059	2	13	9	N	12					130
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1069	2	63	9	N	57					187
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	N	1					188
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1039	2	4	9	N	4					192
02	1102	N	941	-0-	-161	-0-	935	2	6	9	N	5					197

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					25
10	1085	X	539	-0-	-546	-0-	539	2			N	-0-					25
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					25
12	1085	X	824	-0-	-261	-0-	824	2			N	-0-					25
01	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					25
*02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					25

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					17
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					17
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					17
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					17
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					17
*02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					17

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					14
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	N	4					18
11	1440	N	1063	-0-	-377	-0-	1021	2	42	9	N	38					56
12	1209	N	689	-0-	-520	-0-	689	2			N	-0-					56
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					56
*02	986	N	891	-0-	-95	-0-	891	2			N	-0-					56

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	368	2	10	9	Y	9					33
10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					33
11	480	X	192	-0-	-288	-0-	181	2	11	9	Y	10	15	1			28
12	496	X	344	-0-	-152	-0-	344	2			Y	-0-					28
01	496	X	400	-0-	-96	-0-	400	2			Y	-0-					28
*02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-	10	1			18

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	386					N	-0-					-0-
10	386	X	-0-	-0-	-386	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		662	-0-	662	2052	662	2			N	-0-					-0-
10	2052	X	-0-	-0-	-2052	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					38
12	930	X	459	-0-	-471	-0-	459	2			N	-0-					38
01	930	X	534	-0-	-396	-0-	534	2			N	-0-					38
*02	638	X	538	-0-	-100	-0-	538	2			N	-0-					38

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
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					81
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					81
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-	29	1			52
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					52
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					52
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-	19	1			33

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
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					3
10	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	Y	3					6
11	1830	X	1309	-0-	-521	-0-	1276	2	33	9	Y	30	34	1			2
12	1891	X	1205	-0-	-686	-0-	1205	2			Y	-0-					2
01	1891	X	1401	-0-	-490	-0-	1401	2			Y	-0-					2
*02	1595	X	1534	-0-	-61	-0-	1506	2	28	9	Y	25	22	1			5

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	34	1			6
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					6
01	14B2 EXT		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					6
*02	14B2 EXT		341	-0-	341	408	319	2	22	9	Y	20	22	1			4

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
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					30
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					30
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					30
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					30
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					30
*02	580	N	519	-0-	-61	-0-	519	2			N	-0-					30

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					31
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					31
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					31
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					31
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					31
*02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					31

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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
10	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	321	-0-	-129	-0-	277	2	44	9	Y	40	34	1			6
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6
*02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	20	22	1			4

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					16
10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	Y	7					23
11	300	X	132	-0-	-168	-0-	115	2	17	9	Y	15	34	1			4
12	310	X	172	-0-	-138	-0-	172	2			Y	-0-					4
01	310	X	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-					4
*02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	204	2	22	9	Y	20	22	1			2

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

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

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			10
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
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
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	789	1	713	2	Y	-0-					118
10	DLQ G-10		1604	-0-	1604	1604	843	1	761	2	Y	-0-					118
11	DLQ G-10		449	-0-	449	2053	449	2			Y	-0-					118
12	DLQ G-10		449	-0-	449	2502	449	2			Y	-0-					118
*01	2300	N	449	-0-	-1851	651	449	2			Y	-0-					118
*02	841	N	190	-0-	-651	-0-	190	2			Y	-0-					118

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3078	-0-	78	78	336	1	2742	2	N	-0-					-0-
10	2839	N	2761	-0-	-78	-0-	312	1	2449	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	440	-0-	-2200	-0-	62	1	378	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1233	-0-	-1495	-0-	174	1	1059	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1167	-0-	-1561	-0-	165	1	1002	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	1269	-0-	-1283	-0-	181	1	1088	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	542	1	4416	2	N	-0-					-0-
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	564	1	4433	2	N	-0-					-0-
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	667	1	4082	2	N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	634	1	3859	2	N	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	588	1	3578	2	N	-0-					-0-
*02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	562	1	3385	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	122	1	994	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	126	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	147	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	151	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	158	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	926	-0-	-89	-0-	132	1	794	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

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

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	132	1	2030	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	106	1	1703	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	2010	N	1320	-0-	-690	-0-	84	1	1233	2	N	3	4	1			1
							3	9									
12	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	109	1	1678	2	N	4	3	1			2
							4	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	110	1	1700	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	91	1	1392	2	N	3	3	1			2
							3	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1065	-0-	-1995	-0-	65	1	999	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	3162	X	629	-0-	-2533	-0-	37	1	591	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2760	X	548	-0-	-2212	-0-	35	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	272	1	4171	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	231	1	3550	2	N	5	3	1			3
							6	9									
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	207	1	3170	2	N	5	5	1			3
							6	9									

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
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	124	1	1912	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	118	1	1894	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	120	1	1761	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	155	1	2376	2	N	3	2	1			2
							3	9									
01	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	122	1	1871	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1827	N	1617	-0-	-210	-0-	99	1	1516	2	N	2	2	1			2
							2	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	899	N	529	-0-	-370	-0-	31	1	497	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	45	1	669	2	N	-0-	1	1			-0-
12	899	N	693	-0-	-206	-0-	42	1	649	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	696	N	241	-0-	-455	-0-	15	1	226	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
02	87	N	46	-0-	-41	-0-	4	1	42	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	94	1	301	2	Y	-0-					1
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	104	1	313	2	Y	-0-					1
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	90	1	255	2	Y	-0-					1
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	113	1	283	2	Y	-0-					1
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	106	1	239	2	Y	-0-					1
*02	348	N	265	-0-	-83	-0-	116	1	149	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	66	-0-	66	129	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	58	-0-	-129	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	92	-0-	-24	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	205	-0-	-155	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	16	1	199	2	N	-0-					-0-
02	261	N	210	-0-	-51	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	79	1	841	2	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	72	1	802	2	N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	106	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	N	-0-					-0-
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	1611	2	Y	2	1	1			2
10	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	94 2	1 9	1510	2	Y	2	2	1			2
11	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	103 4	1 9	1516	2	Y	4	4	1			2
12	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	105 3	1 9	1607	2	Y	3	3	1			2
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	1540	2	Y	3	3	1			2
02	1566	N	1526	-0-	-40	-0-	93 3	1 9	1430	2	Y	3	3	1			2

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	2727	-0-	-873	-0-	179	1	2545	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	148	1	2131	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	157	1	2404	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	158	1	2316	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	142	1	2037	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2465	N	2225	-0-	-240	-0-	157	1	2066	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	5740	-0-	-920	-0-	349	1	5384	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
10	6293	X	5638	-0-	-655	-0-	330	1	5298	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
11	6060	X	5097	-0-	-963	-0-	324	1	4762	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
12	6107	X	5079	-0-	-1028	-0-	310	1	4760	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	5921	X	4562	-0-	-1359	-0-	278	1	4275	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
02	5539	X	4521	-0-	-1018	-0-	277	1	4236	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	498	1	7677	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
10	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	517	1	8291	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	498	1	7331	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
12	8463	X	8191	-0-	-272	-0-	500	1	7678	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
01	8835	X	7853	-0-	-982	-0-	478	1	7362	2	Y	12	11	1			9
							13	9									
02	8265	X	7588	-0-	-677	-0-	465	1	7111	2	Y	11	11	1			9
							12	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	106	1	1632	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	115	1	1838	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	107	1	1568	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	109	1	1672	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	110	1	1691	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	99	1	1515	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	169	1	2601	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	164	1	2630	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	180	1	2654	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	176	1	2706	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	174	1	2678	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
02	2755	X	2699	-0-	-56	-0-	165	1	2526	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	9	1	131	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
09	540	N	375	-0-	-165	-0-	23	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	2	Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	Y	-0-					-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	63	1	831	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
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	2	N	-0-					18
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	2	N	-0-					18
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	2	N	-0-					18
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-					18
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					18
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-					27
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	N	-0-					27
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-					27
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	N	-0-					27
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	N	-0-					27
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	1	1	1			27
							1	9									

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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	104	1	1608	2	N	2	1	1			23
							2	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	110	1	1758	2	N	2	2	1			23
							2	9									
11	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	104	1	1527	2	N	3	3	1			23
							3	9									
12	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	100	1	1543	2	N	2	2	1			23
							2	9									
01	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	95	1	1459	2	N	2	2	1			23
							2	9									
02	1566	N	1555	-0-	-11	-0-	95	1	1458	2	N	2	2	1			23
							2	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	143 2	1 9	2027	2	N	2	1	1			2
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	177 3	1 9	2550	2	N	3	3	1			2
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	167 4	1 9	2557	2	N	4	4	1			2
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	147 3	1 9	2150	2	N	3	3	1			2
01	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	104	1	1484	2	N	-0-	1	1			1
02	1769	N	-0-	-0-	-1769	-0-					N	1	1	1			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	100 1	1 9	1420	2	N	1	1	1			1
10	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	104 3	1 9	1488	2	N	3	2	1			2
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	1727	2	N	2	3	1			1
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	1722	2	N	2	2	1			1
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	1638	2	N	2	2	1			1
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	1642	2	N	2	2	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
09	510	N	273	-0-	-237	-0-	18	1	255	2	N	-0-					-0-
10	496	N	246	-0-	-250	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	17	1	258	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	17	1	228	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	215	1	3312	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	202	1	3235	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	197	1	2896	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	194	1	2985	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	191	1	2948	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	164	1	2507	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	80	1	1136	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	88	1	1270	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1380	N	1041	-0-	-339	-0-	64	1	975	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	90	1	1315	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	90	1	1283	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	82	1	1079	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	6630	X	5592	-0-	-1038	-0-	340	1	5245	2	N	6	4	1			5
							7	9									
10	6138	X	5641	-0-	-497	-0-	330	1	5298	2	N	12	9	1			8
							13	9									
11	5940	X	5383	-0-	-557	-0-	342	1	5028	2	N	12	14	1			6
							13	9									
12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	390	1	5982	2	N	11	10	1			7
							12	9									
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	361	1	5564	2	N	9	9	1			7
							10	9									
*02	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	367	1	5612	2	N	9	9	1			7
							10	9									

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	92	1	1308	2	N	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	113	1	1625	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	128	1	1832	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	142	1	1863	2	N	2	2	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	15	1	226	2	N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	15	1	218	2	N	-0-					48
10	372	N	209	-0-	-163	-0-	14	1	195	2	N	-0-					48
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-					48
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	N	-0-					48
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	N	-0-					48
02	348	N	218	-0-	-130	-0-	15	1	203	2	N	-0-					48

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	258	1	3671	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	163	1	2336	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	149	1	2281	2	N	3	4	1			1
							3	9									
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	201	1	2942	2	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	161	1	2303	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	158	1	2074	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-					2
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-					2
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	2	N	-0-					2
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	N	-0-					2
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-					2
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-					2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	1094	-0-	-1216	-0-	67	1	1026	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1922	N	1356	-0-	-566	-0-	79	1	1275	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1650	N	1187	-0-	-463	-0-	75	1	1110	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	64	1	986	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1364	N	1006	-0-	-358	-0-	61	1	944	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1160	N	935	-0-	-225	-0-	57	1	877	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	30	1	431	2	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	479	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	28	1	396	2	N	-0-					-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	1065	2	N	2	1	1			1
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	75	1 3 9	1205	2	N	3	2	1			2
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	1080	2	N	2	3	1			1
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	981	2	N	2	2	1			1
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	884	2	N	1	1	1			1
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	71	1 2 9	1093	2	N	2	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	63	1 2 9	895	2	N	2	1	1			1
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1202	2	N	1	1	1			1
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1 2 9	996	2	N	2	2	1			1
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	952	2	N	1	1	1			1
01	1209	N	942	-0-	-267	-0-	61	1 1 9	880	2	N	1	1	1			1
02	1015	N	873	-0-	-142	-0-	62	1 1 9	810	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	695	2	N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	43	1 2 9	691	2	N	2	1	1			1
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	793	2	N	2	2	1			1
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	38	1 1 9	591	2	N	1	1	1			1
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	653	2	N	1	1	1			1
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	38	1 1 9	583	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2036	2	N	2	2	1			55
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	1991	2	N	4	3	1			56
11	2040	N	1744	-0-	-296	-0-	111	1 3 9	1630	2	N	3	4	1			55
12	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	114	1 2 9	1756	2	N	2	2	1			55
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	155	1 4 9	2392	2	N	4	3	1			56
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	132	1 4 9	2023	2	N	4	4	1			56

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
09	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	150	1 1 9	2136	2	N	1	1	1			50
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	159	1 3 9	2281	2	N	3	2	1			51
11	2340	N	2264	-0-	-76	-0-	139	1 2 9	2123	2	N	2	3	1			50
12	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	142	1 2 9	2083	2	N	2	2	1			50
01	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	157	1 3 9	2247	2	N	3	2	1			51
*02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	2213	2	N	2	2	1			51

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
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	1926	2	N	1	1	1			1
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	1572	2	N	2	2	1			1
11	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	87	1 2 9	1334	2	N	2	2	1			1
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	1764	2	N	2	2	1			1
01	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	96	1 3 9	1379	2	N	3	2	1			2
02	1363	N	1166	-0-	-197	-0-	82	1 1 9	1083	2	N	1	2	1			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	223	1	3439	2	N	4	3	1			3
							4	9									
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	224	1	3595	2	N	7	5	1			5
							8	9									
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	229	1	3367	2	N	6	8	1			3
							7	9									
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	167	1	2561	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	239	1	3678	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	194	1	2973	2	N	5	5	1			3
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

09	240	N	208	-0-	-32	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	104	1	1532	2	N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	N	-0-					-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	189	1	2908	2	N	4	3	1			3
							4	9									
10	3100	X	1701	-0-	-1399	-0-	100	1	1597	2	N	4	4	1			3
							4	9									
11	3000	X	1736	-0-	-1264	-0-	110	1	1624	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	3100	X	907	-0-	-2193	-0-	55	1	851	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	X	1871	-0-	-1229	-0-	114	1	1755	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	2900	X	1359	-0-	-1541	-0-	83	1	1274	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

09	210	N	163	-0-	-47	-0-	10	1	153	2	N	-0-					39
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	152	2	N	-0-					39
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	2	N	-0-	1	1			38
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	1					39
							1	9									
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	N	-0-					39
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					39

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

09	4230	X	4187	-0-	-43	-0-	255 4	1 9	3928	2	N	4	3	1			17
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	254 9	1 9	4083	2	N	8	6	1			19
11	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	244 7	1 9	3589	2	N	6	8	1			17
12	4340	X	3831	-0-	-509	-0-	234 8	1 9	3589	2	N	7	6	1			18
01	4340	X	3725	-0-	-615	-0-	227 6	1 9	3492	2	N	5	5	1			18
02	4060	X	3157	-0-	-903	-0-	193 6	1 9	2958	2	N	5	5	1			18

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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 #: 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
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	116	1 9	1657	2	N	1	1	1			1
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	189	1 9	2717	2	N	1	1	1			1
11	3000	N	5654	-0-	2654	2654	346	1 9	5301	2	N	6	4	1			3
12	3100	N	4857	-0-	1757	4411	310	1 9	4540	2	N	6	5	1			4
01	3100	N	4017	-0-	917	5328	262	1 9	3751	2	N	4	5	1			3
*02	9087	X	3759	-0-	-5328	-0-	266	1 9	3490	2	N	3	3	1			3

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

09	390	N	368	-0-	-22	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	32	1 9	473	2	N	1	1	1			-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1 9	883	2	N	2	1	1			1
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	49	1 9	756	2	N	1	1	1			1
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1 9	487	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

09	990	N	817	-0-	-173	-0-	50	1 9	765	2	N	2	1	1			1
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	46	1 9	743	2	N	1	1	1			1
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	47	1 9	698	2	N	1	1	1			1
12	837	N	769	-0-	-68	-0-	47	1 9	721	2	N	1	1	1			1
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	47	1 9	723	2	N	1	1	1			1
02	725	N	690	-0-	-35	-0-	42	1 9	647	2	N	1	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	119	1	1838	2	N	3	2	1			31
							3	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	115	1	1842	2	N	3	3	1			31
							3	9									
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	115	1	1686	2	N	4	4	1			31
							4	9									
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	120	1	1841	2	N	3	3	1			31
							3	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	116	1	1786	2	N	3	3	1			31
							3	9									
*02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1663	2	N	3	3	1			31
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	28	1	405	2	N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	30	1	462	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	28	1	436	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	819	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2002	-0-	-878	-0-	122	1	1878	2	N	2	1	1			48
							2	9									
10	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	135	1	2169	2	N	4	3	1			49
							4	9									
11	2880	X	1671	-0-	-1209	-0-	106	1	1562	2	N	3	4	1			48
							3	9									
12	2635	X	1511	-0-	-1124	-0-	92	1	1417	2	N	2	2	1			48
							2	9									
01	2325	X	1562	-0-	-763	-0-	95	1	1465	2	N	2	2	1			48
							2	9									
02	2146	X	1453	-0-	-693	-0-	89	1	1362	2	N	2	2	1			48
							2	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

09	390	N	371	-0-	-19	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	362	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	23	1	341	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	348	N	344	-0-	-4	-0-	21	1	322	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

09	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	96	1	1481	2	N	1	1	1			26
							1	9									
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	118	1	1899	2	N	3	2	1			27
							3	9									
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	171	1	2521	2	N	6	5	1			28
							7	9									
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	148	1	2269	2	N	4	4	1			28
							4	9									
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	149	1	2289	2	N	3	3	1			28
							3	9									
02	2610	N	2185	-0-	-425	-0-	134	1	2048	2	N	3	3	1			28
							3	9									

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

09	990	N	981	-0-	-9	-0-	60	1	920	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	58	1	937	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	67	1	981	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1	966	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	63	1	961	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 #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

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
09	1980	N	1733	-0-	-247	-0-	114	1	1618	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	130	1	1865	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	116	1	1775	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	111	1	1626	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1984	N	1584	-0-	-400	-0-	103	1	1479	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	148	1	1937	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

09	2580	N	2570	-0-	-10	-0-	156	1	2413	2	N	1	1	1			35
							1	9									
10	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	150	1	2407	2	N	4	3	1			36
							4	9									
11	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	141	1	2071	2	N	3	4	1			35
							3	9									
12	2666	N	2180	-0-	-486	-0-	133	1	2043	2	N	4	3	1			36
							4	9									
01	2573	N	2027	-0-	-546	-0-	123	1	1901	2	N	3	3	1			36
							3	9									
02	2146	N	1744	-0-	-402	-0-	107	1	1634	2	N	3	3	1			36
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	151	1	2330	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	150	1	2406	2	N	4	3	1			3
							4	9									
11	2460	N	2242	-0-	-218	-0-	142	1	2096	2	N	4	5	1			2
							4	9									
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	161	1	2470	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	160	1	2464	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	146	1	2236	2	N	2	3	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	100	1	1415	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	923	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	32	1	468	2	N	-0-					-0-
01	527	N	400	-0-	-127	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	-0-					-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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	161	1	2289	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	164	1	2358	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	151	1	2307	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	185	1	2707	2	N	3	2	1			2
							3	9									
01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	186	1	2667	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	163	1	2139	2	N	2	3	1			2
							2	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	2	N	1	1	1			16
							1	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	N	1	1	1			16
							1	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	78	1	1140	2	N	2	2	1			16
							2	9									
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	77	1	1179	2	N	2	2	1			16
							2	9									
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	76	1	1165	2	N	2	2	1			16
							2	9									
02	1189	N	1176	-0-	-13	-0-	72	1	1102	2	N	2	2	1			16
							2	9									

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
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	-0-					13
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	999	2	N	2	1	1			14
							2	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	N	2	2	1			14
							2	9									
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	94	1	1437	2	N	3	2	1			15
							3	9									
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	79	1	1209	2	N	1	2	1			14
							1	9									
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1221	2	N	2	2	1			14
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	216	1	3327	2	N	4	2	1			3
							4	9									
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	213	1	3421	2	N	4	4	1			3
							4	9									
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	228	1	3354	2	N	6	6	1			3
							7	9									
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	224	1	3436	2	N	6	5	1			4
							7	9									
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	211	1	3249	2	N	4	5	1			3
							4	9									
*02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	215	1	3286	2	N	4	4	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	38	1	541	2	N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	40	1	574	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	566	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	74	1	1193	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	73	1	1071	2	N	3	3	1			1
							3	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1073	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	994	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	147	1	2271	2	N	1	1	1			14
							1	9									
10	3100	N	4094	-0-	994	994	240	1	3850	2	N	4	2	1			16
							4	9									
11	3000	N	3432	-0-	432	1426	218	1	3207	2	N	6	6	1			16
							7	9									
12	3100	N	2980	-0-	-120	1306	182	1	2794	2	N	4	4	1			16
							4	9									
01	3903	X	2597	-0-	-1306	-0-	158	1	2436	2	N	3	3	1			16
							3	9									
*02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	201	1	3081	2	N	4	4	1			16
							4	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	377	N	331	-0-	-46	-0-	20	1	310	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	159	1	2266	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	181	1	2600	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	171	1	2619	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	157	1	2303	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	172	1	2461	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	165	1	2169	2	N	2	2	1			2
							2	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5430	X	3593	-0-	-1837	-0-	236	1	3354	2	N	3	1	1			24
							3	9									
10	5611	X	4192	-0-	-1419	-0-	272	1	3913	2	N	6	4	1			26
							7	9									
11	5430	X	4642	-0-	-788	-0-	284	1	4352	2	N	5	6	1			25
							6	9									
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	359	1	5250	2	N	6	5	1			26
							7	9									
01	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	307	1	4403	2	N	5	5	1			26
							6	9									
02	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	296	1	3889	2	N	5	5	1			26
							6	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1026	2	N	1	1	1			1
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1 9	1117	2	N	2	2	1			1
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1080	2	N	2	2	1			1
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	59	1 9	903	2	N	2	2	1			1
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1 9	969	2	N	1	1	1			1
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1 9	940	2	N	1	1	1			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
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	74	1 9	1138	2	N	1	1	1			1
10	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	60	1 9	968	2	N	2	2	1			1
11	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	67	1 9	992	2	N	2	2	1			1
12	1240	N	976	-0-	-264	-0-	60	1 9	915	2	N	1	1	1			1
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1027	2	N	1	1	1			1
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	63	1 9	967	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

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

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	109	1 9	1555	2	N	1	1	1			1
10	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	111	1 9	1597	2	N	2	2	1			1
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	119	1 9	1827	2	N	3	3	1			1
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	112	1 9	1641	2	N	2	2	1			1
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	118	1 9	1687	2	N	2	2	1			1
02	1885	N	1788	-0-	-97	-0-	126	1 9	1660	2	N	2	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					2
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					2
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	2	N	-0-					2
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					2
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-					2
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	1					3
							1	9									

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	146	1	2256	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	148	1	2368	2	N	4	4	1			3
							4	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	146	1	2148	2	N	4	5	1			2
							4	9									
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	143	1	2190	2	N	5	4	1			3
							6	9									
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	156	1	2404	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	138	1	2109	2	N	4	3	1			3
							4	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	98	1 9	1505	2	N	1	1	1			1
10	1891	N	1415	-0-	-476	-0-	83	1 3 9	1329	2	N	3	2	1			2
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	1785	2	N	2	3	1			1
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	1576	2	N	3	2	1			2
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	96	1 2 9	1477	2	N	2	2	1			2
02	1856	N	1584	-0-	-272	-0-	97	1 3 9	1484	2	N	3	3	1			2

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
09	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	128	1 2 9	1977	2	N	2	1	1			2
10	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	130	1 4 9	2081	2	N	4	3	1			3
11	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	122	1 3 9	1799	2	N	3	4	1			2
12	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	130	1 3 9	1997	2	N	3	3	1			2
01	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	120	1 3 9	1847	2	N	3	3	1			2
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	1803	2	N	3	3	1			2

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
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	181	1 3 9	2786	2	N	3	2	1			2
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	182	1 7 9	2916	2	N	6	4	1			4
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	201	1 7 9	2962	2	N	6	7	1			3
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	200	1 4 9	3072	2	N	4	4	1			3
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	179	1 4 9	2764	2	N	4	4	1			3
*02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	2503	2	N	3	3	1			3

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
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	142	1 3 9	2184	2	N	3	2	1			2
10	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	105	1 4 9	1681	2	N	4	3	1			3
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	115	1 4 9	1697	2	N	4	5	1			2
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	121	1 6 9	1862	2	N	5	4	1			3
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	121	1 3 9	1871	2	N	3	3	1			3
02	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	98	1 3 9	1501	2	N	3	3	1			3

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
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1 2 9	187	2	N	2	1	1			1
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	240	2	N	1	1	1			1
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	249	2	N	2	2	1			1
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	307	2	N	1	1	1			1
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	302	2	N	1	1	1			1
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	298	2	N	1	1	1			1

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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	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
09	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	106	1 2 9	1640	2	N	2	1	1			2
10	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	107	1 2 9	1715	2	N	2	2	1			2
11	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	104	1 4 9	1535	2	N	4	4	1			2
12	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	103	1 3 9	1579	2	N	3	3	1			2
01	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	98	1 3 9	1514	2	N	3	3	1			2
02	1595	N	1464	-0-	-131	-0-	90	1 3 9	1371	2	N	3	3	1			2

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	114	1 1 9	1627	2	N	1	1	1			1
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	2359	2	N	3	2	1			2
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	145	1 3 9	2222	2	N	3	3	1			2
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	163	1 3 9	2387	2	N	3	3	1			2
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	171	1 4 9	2453	2	N	4	3	1			3
*02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	2235	2	N	2	3	1			2

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
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	72	1 9	1112	2	N	1	1	1			1
10	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	74	1 9	1189	2	N	1	1	1			1
11	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	79	1 9	1165	2	N	2	2	1			1
12	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	71	1 9	1092	2	N	1	1	1			1
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	81	1 9	1244	2	N	3	2	1			2
02	1218	N	1008	-0-	-210	-0-	62	1 9	945	2	N	1	2	1			1

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
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	32	1 9	489	2	N	2	1	1			1
10	682	N	348	-0-	-334	-0-	20	1 9	327	2	N	1	1	1			1
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1 9	454	2	N	1	1	1			1
12	527	N	300	-0-	-227	-0-	18	1 9	281	2	N	1	1	1			1
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1 9	551	2	N	1	1	1			1
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1001	2	N	1	1	1			1

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
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	266	1 9	3786	2	N	3	2	1			3
10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	283	1 9	4068	2	N	6	5	1			4
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	283	1 9	4333	2	N	6	7	1			3
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	290	1 9	4248	2	N	6	5	1			4
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	325	1 9	4658	2	N	5	5	1			4
*02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	347	1 9	4557	2	N	5	5	1			4

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
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	196	1 9	3023	2	N	3	2	1			3
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	444	1 9	7121	2	N	8	5	1			6
11	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	411	1 9	6038	2	N	8	10	1			4
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	395	1 9	6074	2	N	8	7	1			5
01	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	358	1 9	5520	2	N	7	7	1			5
*02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	318	1 9	4870	2	N	7	7	1			5

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	84	1	1198	2	N	1					15
							1	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	83	1	1185	2	N	1	1	1			15
							1	9									
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	86	1	1321	2	N	2	2	1			15
							2	9									
12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	81	1	1187	2	N	1	1	1			15
							1	9									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	88	1	1266	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	97	1	1279	2	N	1	1	1			15
							1	9									

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
09	2700	X	1682	-0-	-1018	-0-	110	1	1569	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	2790	X	1377	-0-	-1413	-0-	89	1	1286	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	2700	X	781	-0-	-1919	-0-	48	1	732	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	389	1	5697	2	N	5	3	1			3
							6	9									
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	312	1	4473	2	N	6	5	1			4
							7	9									
02	1624	X	1040	-0-	-584	-0-	73	1	965	2	N	2	4	1			2
							2	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
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	120	1	1704	2	N	-0-	1	1			-0-
10	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	147	1	2114	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	125	1	1917	2	N	4	3	1			2
							4	9									
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	163	1	2390	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	159	1	2273	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	154	1	2020	2	N	-0-	1	1			1

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	510	N	274	-0-	-236	-0-	17	1	257	2	N	-0-					44
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	18	1	282	2	N	-0-					44
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-					44
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					44
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	2	N	-0-					44
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					44

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	226	1 2 9	3220	2	N	2	2	1			2
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	241	1 4 9	3462	2	N	4	3	1			3
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	276	1 4 9	4235	2	N	4	5	1			2
12	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	1826	2	N	2	3	1			1
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	329	1 1 9	4710	2	N	1	1	1			1
*02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	2452	2	N	3	2	1			2

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	916	2	N	1					1
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	829	2	N	1	1	1			1
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1036	2	N	1	1	1			1
12	961	N	846	-0-	-115	-0-	54	1 1 9	791	2	N	1	1	1			1
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	864	2	N	1	1	1			1
02	899	N	781	-0-	-118	-0-	55	1 1 9	725	2	N	1	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

MO	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
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	96	1	1534	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	82	1	1211	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	83	1	1278	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	81	1	1253	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1218	N	1092	-0-	-126	-0-	67	1	1023	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

MO	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
09	3120	X	2878	-0-	-242	-0-	175	1	2700	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	170	1	2735	2	N	5	4	1			4
							6	9									
11	2880	X	2733	-0-	-147	-0-	174	1	2553	2	N	5	6	1			3
							6	9									
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	199	1	3051	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	187	1	2873	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	2784	X	2739	-0-	-45	-0-	168	1	2567	2	N	4	4	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

MO	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
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	68	1	1050	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	45	1	721	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	810	N	630	-0-	-180	-0-	40	1	589	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	935	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	609	N	516	-0-	-93	-0-	32	1	483	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182

MO	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
09	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	68	1	962	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	78	1	1114	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	N	1199	-0-	-691	-0-	73	1	1124	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	57	1	840	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1178	N	796	-0-	-382	-0-	52	1	743	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1160	N	768	-0-	-392	-0-	54	1	713	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	23	1	357	2	N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	23	1	370	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	499	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2108	-0-	-832	-0-	128	1	1978	2	N	2	2	1			27
							2	9									
10	2883	X	2114	-0-	-769	-0-	124	1	1986	2	N	4	3	1			28
							4	9									
11	2340	X	1759	-0-	-581	-0-	112	1	1644	2	N	3	4	1			27
							3	9									
12	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	115	1	1768	2	N	2	2	1			27
							2	9									
01	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	119	1	1829	2	N	4	3	1			28
							4	9									
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	113	1	1736	2	N	3	3	1			28
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	113	1	1743	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	105	1	1682	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2100	N	1211	-0-	-889	-0-	77	1	1132	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1922	N	598	-0-	-1324	-0-	36	1	560	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1798	N	709	-0-	-1089	-0-	43	1	665	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1160	N	705	-0-	-455	-0-	43	1	662	2	N	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	98	1	1514	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	87	1	1389	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	1620	N	1205	-0-	-415	-0-	77	1	1126	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	84	1	1291	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	81	1	1249	2	N	3	2	1			2
							3	9									
02	1160	N	1156	-0-	-4	-0-	71	1	1084	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 #: 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
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1296	2	N	1	1	1			8
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1349	2	N	1	1	1			8
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	93	1 2 9	1429	2	N	2	2	1			8
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	1390	2	N	2	2	1			8
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	1385	2	N	2	2	1			8
*02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	1292	2	N	2	2	1			8

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
09	2400	N	2068	-0-	-332	-0-	126	1 3 9	1939	2	N	3	2	1			2
10	2418	N	2095	-0-	-323	-0-	123	1 3 9	1969	2	N	3	3	1			2
11	2250	N	1943	-0-	-307	-0-	123	1 4 9	1816	2	N	4	4	1			2
12	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	121	1 3 9	1861	2	N	3	3	1			2
01	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	127	1 2 9	1962	2	N	2	2	1			2
02	1885	N	1683	-0-	-202	-0-	103	1 3 9	1577	2	N	3	3	1			2

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
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	199	1 2 9	2824	2	N	2	1	1			1
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	194	1 4 9	2784	2	N	4	3	1			2
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	217	1 4 9	3318	2	N	4	4	1			2
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	207	1 3 9	3035	2	N	3	3	1			2
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	243	1 4 9	3480	2	N	4	3	1			3
*02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	244	1 4 9	3208	2	N	4	4	1			3

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
09	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	94	1 1 9	1454	2	N	1	1	1			1
10	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	99	1 3 9	1589	2	N	3	2	1			2
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	89	1 2 9	1308	2	N	2	3	1			1
12	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	90	1 3 9	1385	2	N	3	2	1			2
01	1705	N	1302	-0-	-403	-0-	79	1 2 9	1221	2	N	2	2	1			2
02	1363	N	1232	-0-	-131	-0-	75	1 2 9	1155	2	N	2	2	1			2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2693	-0-		-607	-0-	164	1	2527	2	N	2	2	1			2
								2	9									
10	3410	X	3032	-0-		-378	-0-	177	1	2848	2	N	6	4	1			4
								7	9									
11	3450	X	2335	-0-		-1115	-0-	148	1	2183	2	N	4	6	1			2
								4	9									
12	3565	X	2544	-0-		-1021	-0-	155	1	2383	2	N	5	4	1			3
								6	9									
01	3565	X	1813	-0-		-1752	-0-	110	1	1700	2	N	3	3	1			3
								3	9									
02	2842	X	2749	-0-		-93	-0-	168	1	2577	2	N	4	4	1			3
								4	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

09	1500	N	1465	-0-		-35	-0-	89	1	1370	2	N	5	1	1			13
								6	9									
10	1519	N	1509	-0-		-10	-0-	88	1	1419	2	N	2	2	1			13
								2	9									
11	1440	N	1390	-0-		-50	-0-	88	1	1290	2	N	11	3	1			21
								12	9									
12	1519	N	1471	-0-		-48	-0-	89	1	1370	2	N	11	2	1			30
								12	9									
01	1519	N	1465	-0-		-54	-0-	89	1	1373	2	N	3	2	1			31
								3	9									
*02	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	83	1	1265	2	N	12	2	1			41
								13	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	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

09	420	N	341	-0-		-79	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-		-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-		-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-		-15	-0-	21	1	305	2	N	-0-					-0-
01	496	N	373	-0-		-123	-0-	24	1	349	2	N	-0-					-0-
*02	450	N	450	-0-		-0-	-0-	32	1	418	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
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	376	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	26	1	396	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	47	1	673	2	N	1					1
							1	9									
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	56	1	799	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56	1	856	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	24	1	365	2	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	403	N	244	-0-	-159	-0-	15	1	229	2	N	-0-	1	1			-0-
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	19	1	287	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	N	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	14	1	206	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	2	N	-0-					-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	760	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	848	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	718	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	122	1	1879	2	N	1	1	1			12
							1	9									
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	120	1	1919	2	N	1	1	1			12
							1	9									
11	2220	N	1756	-0-	-464	-0-	112	1	1642	2	N	2	2	1			12
							2	9									
12	2077	N	1197	-0-	-880	-0-	73	1	1123	2	N	1	1	1			12
							1	9									
01	2046	N	1121	-0-	-925	-0-	68	1	1052	2	N	1	1	1			12
							1	9									
02	1711	N	1416	-0-	-295	-0-	87	1	1328	2	N	1	1	1			12
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	117	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	129	1	2073	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	138	1	2034	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	132	1	2026	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	104	1	1609	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	112	1	1721	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 #: 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
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	156	1	2410	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	2511	X	2269	-0-	-242	-0-	133	1	2133	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	2610	X	2207	-0-	-403	-0-	140	1	2063	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	142	1	2188	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	2697	X	2249	-0-	-448	-0-	137	1	2109	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	2494	X	2124	-0-	-370	-0-	130	1	1991	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3233	-0-	-157	-0-	197	1	3033	2	N	3	2	1			61
							3	9									
10	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	190	1	3047	2	N	6	5	1			62
							7	9									
11	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	190	1	2801	2	N	6	7	1			61
							7	9									
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	229	1	3514	2	N	5	4	1			62
							6	9									
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	232	1	3578	2	N	4	4	1			62
							4	9									
*02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	233	1	3569	2	N	6	5	1			63
							7	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	83	1	1288	2	N	3	1	1			29
							3	9									
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	87	1	1396	2	N	1	2	1			28
							1	9									
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	140	1	2057	2	N	4	3	1			29
							4	9									
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	128	1	1970	2	N	3	3	1			29
							3	9									
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	114	1	1759	2	N	3	3	1			29
							3	9									
02	2117	N	1652	-0-	-465	-0-	101	1	1548	2	N	3	3	1			29
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

09	570	X	426	-0-	-144	-0-	26	1	400	2	N	-0-					90
10	589	X	488	-0-	-101	-0-	29	1	458	2	N	1					91
							1	9									
11	630	X	477	-0-	-153	-0-	30	1	447	2	N	-0-	1	1			90
12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	N	2	1	1			91
							2	9									
01	708	X	708	-0-	-0-	-0-	43	1	664	2	N	1	1	1			91
							1	9									
*02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	1	1	1			91
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	138	1	1967	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	143	1	2050	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	145	1	2221	2	N	3	4	1			1
							3	9									
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	151	1	2214	2	N	3	2	1			2
							3	9									
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	134	1	1927	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	121	1	1585	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	60	1 9	929	2	N	1	1	1			54
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	58	1 9	933	2	N	2	1	1			55
11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	57	1 9	834	2	N	2	2	1			55
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	60	1 9	914	2	N	1	1	1			55
01	992	N	950	-0-	-42	-0-	58	1 9	891	2	N	1	1	1			55
02	870	N	867	-0-	-3	-0-	53	1 9	813	2	N	1	1	1			55

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	764	-0-	-496	-0-	46	1 9	717	2	N	1	1	1			10
10	1271	N	557	-0-	-714	-0-	33	1 9	523	2	N	1	1	1			10
11	1110	N	294	-0-	-816	-0-	19	1 9	273	2	N	2	2	1			10
12	775	N	34	-0-	-741	-0-	2	1 9	32	2	N	-0-	1	1			9
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	29	1 9	448	2	N	2	1	1			10
02	290	N	43	-0-	-247	-0-	3	1 9	39	2	N	1	1	1			10

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	2124	2	N	2	1	1			61
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	186	1 3 9	2670	2	N	3	3	1			61
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	155	1 4 9	2375	2	N	4	4	1			61
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	2272	2	N	2	3	1			60
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	166	1 1 9	2378	2	N	1	1	1			60
*02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	160	1 3 9	2100	2	N	3	2	1			61

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	407 4	1 9	5791	2	N	4	3	1			4
10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	577 10	1 9	8283	2	N	9	7	1			6
11	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	664 13	1 9	10178	2	N	12	12	1			6
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	554 12	1 9	8110	2	N	11	10	1			7
01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	556 10	1 9	7966	2	N	9	9	1			7
*02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	513 9	1 9	6736	2	N	8	8	1			7

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	185 3	1 9	2625	2	N	3	2	1			2
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	201 3	1 9	2891	2	N	3	3	1			2
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	199 4	1 9	3043	2	N	4	4	1			2
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	193 3	1 9	2827	2	N	3	3	1			2
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	2633	2	N	3	3	1			2
*02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	191 3	1 9	2508	2	N	3	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	148 3	1 9	2283	2	N	3	2	1			21
10	1829	X	1256	-0-	-573	-0-	74 2	1 9	1180	2	N	2	3	1			20
11	1770	X	1669	-0-	-101	-0-	106 3	1 9	1560	2	N	3	3	1			20
12	1829	X	1741	-0-	-88	-0-	106 4	1 9	1631	2	N	4	3	1			21
01	1829	X	1630	-0-	-199	-0-	99 3	1 9	1528	2	N	3	3	1			21
*02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	1647	2	N	2	3	1			20

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	78	1	1198	2	N	2	1	1			14
							2	9									
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	90	1	1447	2	N	2	2	1			14
							2	9									
11	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	81	1	1185	2	N	3	3	1			14
							3	9									
12	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	79	1	1210	2	N	2	2	1			14
							2	9									
01	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	94	1	1449	2	N	2	2	1			14
							2	9									
*02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1258	2	N	2	2	1			14
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3594	-0-	-66	-0-	219	1	3372	2	N	3	3	1			3
							3	9									
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	224	1	3597	2	N	5	4	1			4
							6	9									
11	3840	X	2105	-0-	-1735	-0-	134	1	1967	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	238	1	3648	2	N	5	4	1			3
							6	9									
01	3968	X	3264	-0-	-704	-0-	198	1	3056	2	N	9	6	1			6
							10	9									
02	3567	X	2838	-0-	-729	-0-	174	1	2658	2	N	5	7	1			4
							6	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
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	13	1	204	2	N	-0-					13
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	14	1	229	2	N	-0-					13
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	196	2	N	1	1	1			13
							1	9									
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	N	-0-					13
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	2	N	-0-					13
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	12	1	188	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	N	-0-					16
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	N	-0-					16
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					16
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					16
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					16
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	7	1	104	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
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	110	1	1692	2	N	2	1	1			11
							2	9									
10	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	98	1	1579	2	N	2	2	1			11
							2	9									
11	1920	N	1588	-0-	-332	-0-	101	1	1485	2	N	2	3	1			10
							2	9									
12	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	102	1	1567	2	N	3	2	1			11
							3	9									
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	102	1	1571	2	N	3	3	1			11
							3	9									
02	1537	N	1515	-0-	-22	-0-	93	1	1419	2	N	3	3	1			11
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2610	N	2609	-0-	-1	-0-	159	1 3 9	2447	2	N	3	2	1			11
10	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	152	1 3 9	2439	2	N	3	3	1			11
11	2610	N	2456	-0-	-154	-0-	156	1 4 9	2296	2	N	4	4	1			11
12	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	163	1 6 9	2498	2	N	5	4	1			12
01	2604	N	2310	-0-	-294	-0-	141	1 4 9	2165	2	N	4	4	1			12
02	2378	N	2210	-0-	-168	-0-	135	1 4 9	2071	2	N	4	4	1			12

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
09	2280	N	1496	-0-	-784	-0-	98	1 1 9	1397	2	N	1	1	1			11
10	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	111	1	1595	2	N	-0-					11
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	1740	2	N	1	1	1			11
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	101	1	1484	2	N	-0-					11
01	1705	N	629	-0-	-1076	-0-	41	1	588	2	N	-0-					11
02	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	90	1 1 9	1178	2	N	1	1	1			11

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
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	179	1 3 9	2762	2	N	3	2	1			19
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	178	1 4 9	2865	2	N	4	4	1			19
11	2940	N	2493	-0-	-447	-0-	158	1 4 9	2331	2	N	4	5	1			18
12	3038	N	1776	-0-	-1262	-0-	108	1 3 9	1665	2	N	3	3	1			18
01	3038	N	2157	-0-	-881	-0-	131	1 3 9	2023	2	N	3	3	1			18
*02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	152	1 4 9	2333	2	N	4	3	1			19

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
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1454	2	N	1	1	1			1
10	1581	N	1194	-0-	-387	-0-	70	1 3 9	1121	2	N	3	2	1			2
11	1530	N	678	-0-	-852	-0-	43	1 2 9	633	2	N	2	3	1			1
12	1581	N	840	-0-	-741	-0-	51	1 3 9	786	2	N	3	2	1			2
01	1209	N	615	-0-	-594	-0-	37	1 2 9	576	2	N	2	2	1			2
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1 2 9	869	2	N	2	2	1			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	106	1	1631	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	114	1	1823	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	113	1	1662	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	103	1	1580	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	95	1	1470	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1711	N	1383	-0-	-328	-0-	85	1	1296	2	N	2	2	1			2
							2	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
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	124	1	1911	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	110	1	1772	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	127	1	1865	2	N	3	4	1			1
							3	9									
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	139	1	2140	2	N	4	3	1			2
							4	9									
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	135	1	2079	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	122	1	1866	2	N	3	3	1			2
							3	9									

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
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	89	1	1379	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1023	N	655	-0-	-368	-0-	38	1	616	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	80	1	1176	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1519	N	901	-0-	-618	-0-	55	1	844	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1214	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1218	N	1016	-0-	-202	-0-	62	1	953	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	2394	-0-	-36	-0-	146	1	2246	2	N	2	1	1			2
							2	9									
10	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	140	1	2249	2	N	4	3	1			3
							4	9									
11	2460	X	2110	-0-	-350	-0-	134	1	1973	2	N	3	4	1			2
							3	9									
12	2542	X	2406	-0-	-136	-0-	147	1	2256	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	2480	X	2437	-0-	-43	-0-	148	1	2286	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	2320	X	2286	-0-	-34	-0-	140	1	2144	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	86	1	1333	2	N	2	1	1			14
							2	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	118	1	1900	2	N	3	3	1			14
							3	9									
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	131	1	1931	2	N	4	4	1			14
							4	9									
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	135	1	2077	2	N	3	3	1			14
							3	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	133	1	2045	2	N	3	3	1			14
							3	9									
02	2001	N	1929	-0-	-72	-0-	118	1	1808	2	N	3	3	1			14
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2422	-0-	-128	-0-	147	1	2273	2	N	2	2	1			19
							2	9									
10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	149	1	2394	2	N	9	3	1			25
							10	9									
11	2460	X	2238	-0-	-222	-0-	142	1	2092	2	N	4	5	1			24
							4	9									
12	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	135	1	2075	2	N	3	3	1			24
							3	9									
01	2542	X	2106	-0-	-436	-0-	128	1	1975	2	N	3	3	1			24
							3	9									
02	2378	X	2120	-0-	-258	-0-	129	1	1980	2	N	10	3	1			31
							11	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
09	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	108	1 2 9	1670	2	N	2	1	1			2
10	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	110	1 3 9	1762	2	N	3	3	1			2
11	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	118	1 4 9	1736	2	N	4	4	1			2
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	1876	2	N	3	3	1			2
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	1937	2	N	3	3	1			2
*02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	1740	2	N	3	3	1			2

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
09	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	77	1 1 9	1184	2	N	1	1	1			1
10	1550	N	986	-0-	-564	-0-	58	1 2 9	926	2	N	2	2	1			1
11	1470	N	1168	-0-	-302	-0-	74	1 2 9	1092	2	N	2	2	1			1
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	76	1 2 9	1162	2	N	2	2	1			1
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1282	2	N	2	2	1			1
02	1131	N	929	-0-	-202	-0-	57	1 2 9	870	2	N	2	2	1			1

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
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	336	1 7 9	5178	2	N	6	4	1			5
10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	332	1 9 9	5328	2	N	8	7	1			6
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	310	1 9 9	4559	2	N	8	10	1			4
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	304	1 9 9	4671	2	N	8	7	1			5
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	296	1 8 9	4557	2	N	7	7	1			5
*02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	274	1 8 9	4189	2	N	7	7	1			5

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					133
10	372	N	67	-0-	-305	-0-	4	1	63	2	N	-0-					133
11	450	N	43	-0-	-407	-0-	3	1	40	2	N	-0-					133
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					133
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					133

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	175	1	2705	2	N	3	2	1			45
							3	9									
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	205	1	3296	2	N	5	4	1			46
							6	9									
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	188	1	2765	2	N	5	6	1			45
							6	9									
12	2976	X	2376	-0-	-600	-0-	145	1	2228	2	N	3	3	1			45
							3	9									
01	3503	X	3129	-0-	-374	-0-	191	1	2934	2	N	4	3	1			46
							4	9									
02	3277	X	2868	-0-	-409	-0-	176	1	2688	2	N	4	4	1			46
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

09	5310	X	4269	-0-	-1041	-0-	259	1	4003	2	N	6	4	1			52
							7	9									
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	296	1	4756	2	N	8	7	1			53
							9	9									
11	4590	X	4065	-0-	-525	-0-	258	1	3799	2	N	7	9	1			51
							8	9									
12	4743	X	4198	-0-	-545	-0-	256	1	3935	2	N	6	5	1			52
							7	9									
01	5053	X	4198	-0-	-855	-0-	256	1	3935	2	N	6	5	1			53
							7	9									
02	4727	X	3432	-0-	-1295	-0-	210	1	3215	2	N	6	6	1			53
							7	9									

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	2	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	N	324	-0-	-203	-0-	20	1	303	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	328	-0-	-168	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
02	435	N	280	-0-	-155	-0-	17	1	263	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
09	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	117	1 2 9	1809	2	N	2	1	1			2
10	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	118	1 4 9	1889	2	N	4	3	1			3
11	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	109	1 2 9	1601	2	N	2	4	1			1
12	1984	N	1127	-0-	-857	-0-	69	1 3 9	1055	2	N	3	2	1			2
01	2015	N	792	-0-	-1223	-0-	48	1	744	2	N	-0-	1	1			1
*02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	1747	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2968	-0-	-422	-0-	195	1 1 9	2772	2	N	1	1	1			9
10	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	183	1 3 9	2627	2	N	3	2	1			10
11	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	192	1 2 9	2943	2	N	2	3	1			9
12	3410	X	2740	-0-	-670	-0-	175	1 3 9	2562	2	N	3	2	1			10
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	244	1 2 9	3492	2	N	2	2	1			10
02	3045	X	3034	-0-	-11	-0-	215	1 3 9	2816	2	N	3	3	1			10

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
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	933	2	N	1	1	1			1
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1326	2	N	2	2	1			1
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	85	1 3 9	1250	2	N	3	3	1			1
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	60	1 2 9	918	2	N	2	2	1			1
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	92	1 2 9	1418	2	N	2	2	1			1
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	88	1 2 9	1348	2	N	2	2	1			1

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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	16	1 1 9	231	2	N	1	1	1			-0-
12	403	N	249	-0-	-154	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
01	341	N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	3780	X	3125	-0-	-655	-0-	205	1 3 9	2917	2	N	3	2	1			6
10	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	208	1 3 9	2984	2	N	3	3	1			6
11	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	177	1 4 9	2718	2	N	4	5	1			5
12	3317	X	1881	-0-	-1436	-0-	120	1 4 9	1757	2	N	4	3	1			6
01	3317	X	1848	-0-	-1469	-0-	120	1 3 9	1725	2	N	3	3	1			6
02	3016	X	1460	-0-	-1556	-0-	103	1 1 9	1356	2	N	1	2	1			5

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	1726	2	N	3	2	1			2
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	96	1 4 9	1533	2	N	4	3	1			3
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	1827	2	N	4	5	1			2
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	137	1 4 9	2111	2	N	4	3	1			3
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	156	1 3 9	2403	2	N	3	3	1			3
*02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	142	1 3 9	2179	2	N	3	3	1			3

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2897	-0-	-673	-0-	176	1 7 9	2714	2	N	6	2	1			19
10	3689	X	3059	-0-	-630	-0-	179	1 6 9	2874	2	N	5	4	1			20
11	3570	X	2767	-0-	-803	-0-	176	1 6 9	2585	2	N	5	6	1			19
12	3131	X	2846	-0-	-285	-0-	173	1 12 9	2661	2	N	11	4	1			26
01	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	171	1 4 9	2634	2	N	4	4	1			26
02	2871	X	2543	-0-	-328	-0-	156	1 4 9	2383	2	N	4	4	1			26

HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6599 - 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
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 204 RRCID -> 285435 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7692 - 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	EOM BALANCE
09	9990	X	7758	-0-	-2232	-0-	468	1	7216	2	N	67	7	1	86
							74	9							
10	9610	X	7734	-0-	-1876	-0-	447	1	7179	2	N	98	13	1	171
							108	9							
11	8880	X	6858	-0-	-2022	-0-	431	1	6332	2	N	86	192	1	65
							95	9							
12	8773	X	6994	-0-	-1779	-0-	423	1	6497	2	N	67	14	1	118
							74	9							
01	8277	X	6718	-0-	-1559	-0-	404	1	6219	2	N	86	14	1	190
							95	9							
02	7511	X	5930	-0-	-1581	-0-	360	1	5509	2	N	55	190	1	55
							61	9							

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	418	-0-	-392	-0-	31	1	387	2	N	-0-			-0-
10	744	N	471	-0-	-273	-0-	34	1	437	2	N	-0-			-0-
11	630	N	428	-0-	-202	-0-	28	1	400	2	N	-0-			-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	32	1	388	2	N	-0-			-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-			-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	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	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10		2886	-0-	2886	2886	2596	1	290	2	Y	-0-					15
11	DLQ G-10		2650	-0-	2650	5536	2384	1	266	2	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		2681	-0-	2681	8217	2413	1	268	2	Y	-0-					15
01	DLQ G-10		2574	-0-	2574	10791	2314	1	260	2	Y	-0-					15
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10791					Y	NO RPT					15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	95 1	1 9	1468	2	N	1	1	1			38
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	1571	2	N	3	2	1			39
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9	1560	2	N	2	3	1			38
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	1692	2	N	3	2	1			39
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	1718	2	N	3	3	1			39
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	1587	2	N	3	3	1			39

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

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

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470	X	7461	-0-	-9	-0-	454	1 9	6998	2	N	8	5	1			6
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	444	1 9	7128	2	N	11	9	1			8
11	7110	X	6965	-0-	-145	-0-	443	1 9	6509	2	N	12	14	1			6
12	7719	X	7350	-0-	-369	-0-	449	1 9	6889	2	N	11	10	1			7
01	7719	X	7618	-0-	-101	-0-	464	1 9	7142	2	N	11	10	1			8
02	7221	X	6939	-0-	-282	-0-	425	1 9	6504	2	N	9	10	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	304	-0-	-223	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	225	-0-	-302	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	241	-0-	-223	-0-	12	1	229	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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					59
10	DLQ G-10		457	-0-	457	457	411	1	46	2	Y	-0-					59
11	DLQ G-10		383	-0-	383	840	344	1	39	2	Y	-0-					59
12	DLQ G-10		571	-0-	571	1411	333	1	238	2	Y	-0-					59
01	DLQ G-10		373	-0-	373	1784	335	1	38	2	Y	-0-					59
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1784					Y	NO RPT					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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	930	N	927	-0-	-3	-0-	450 1 4 9	473	2	N	4					209
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	465 1 11 9	588	2	N	10					219
11	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	435 1 4 9	628	2	N	4	193	1			30
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	435 1 3 9	485	2	N	3					33
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	435 1 15 9	601	2	N	14					47
02	1044	N	1002	-0-	-42	-0-	435 1 9 9	558	2	N	8					55

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	7			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
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
09	2700	X	2414	-0-	-286	-0-	2414	2			Y	-0-					90
10	DLQ G-10		2493	-0-	2493	2493	2401	2	92	9	Y	84					174
11	DLQ G-10		2167	-0-	2167	4660	2164	2	3	9	Y	3					177
12	DLQ G-10		2400	-0-	2400	7060	2356	2	44	9	Y	40					217
01	9336	X	2276	-0-	-7060	-0-	2266	2	10	9	Y	9					226
02	2320	X	2073	-0-	-247	-0-	2073	2			Y	-0-					226

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
09	23070	#	17988	-0-	-5082	-0-	900 596	1 9	16492	2	N	542	557	1			167
10	23839	#	18488	-0-	-5351	-0-	930 623	1 9	16935	2	N	566	558	1			175
11	19950	#	16713	-0-	-3237	-0-	900 545	1 9	15268	2	N	495	556	1			114
12	19902	#	15595	-0-	-4307	-0-	930 496	1 9	14169	2	N	451	355	1			210
01	19065	#	15968	-0-	-3097	-0-	930 505	1 9	14533	2	N	459	557	1			112
02	17400	#	14784	-0-	-2616	-0-	870 417	1 9	13497	2	N	379	357	1			134

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286616 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 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
09	3120	#	959	-0-	-2161	-0-	937	2	22	9	N	20					135
10	1860	#	786	-0-	-1074	-0-	773	2	13	9	N	12					147
11	1350	#	1112	-0-	-238	-0-	1097	2	15	9	N	14					161
12	1395	#	1009	-0-	-386	-0-	997	2	12	9	N	11					172
01	1395	#	870	-0-	-525	-0-	860	2	10	9	N	9					181
02	1073	#	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT					181

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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
09	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			327
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			327
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			327
12	434 X	390	-0-	-44	-0-	390	2		Y	-0-			327
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			327
02	406 X	405	-0-	-1	-0-	405	2		Y	-0-			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	390	X	381	-0-	-9	-0-	366	2	15	9	Y	14	15	1			11
10	434	X	340	-0-	-94	-0-	305	2	35	9	Y	32	32	1			11
11	530	X	530	-0-	-0-	-0-	478	2	52	9	Y	47	47	1			11
12	434	X	253	-0-	-181	-0-	220	2	33	9	Y	30	30	1			11
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	490	2	45	9	Y	41	41	1			11
02	522	X	334	-0-	-188	-0-	301	2	33	9	Y	30	30	1			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

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

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

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

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

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

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

09	420 #	370	-0-	-50	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	434 #	361	-0-	-73	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	385	-0-	-65	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	249	-0-	-216	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	377 #	362	-0-	-15	-0-	362	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

09	13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-	120	1			59
10	13547 X	4983	-0-	-8564	-0-	4899	2	84	9	N	76					135
11	19855 X	19855	-0-	-0-	-0-	19415	2	440	9	N	400	380	1			155
*12	19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	18678	2	395	9	N	359	430	1			84
*01	18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	17849	2	330	9	N	300	351	1			33
02	19198 X	16894	-0-	-2304	-0-	16593	2	301	9	N	274	190	1			117

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2460	2	22	9	Y	20	20	1			8
10	2108	X	1572	-0-	-536	-0-	1572	2			Y	-0-					8
11	2040	X	1524	-0-	-516	-0-	1516	2	8	9	Y	7	7	1			8
12	2573	X	2027	-0-	-546	-0-	2018	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	2573	X	2126	-0-	-447	-0-	2109	2	17	9	Y	15	15	1			8
02	2407	X	2185	-0-	-222	-0-	2172	2	13	9	Y	12	12	1			8

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1657	-0-	-113	-0-	1645	2	12	9	Y	11	11	1			21
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					21
11	1590	X	1403	-0-	-187	-0-	1394	2	9	9	Y	8	8	1			21
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2396	2	11	9	Y	10	10	1			21
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2163	2	18	9	Y	16	16	1			21
02	2204	X	1460	-0-	-744	-0-	1448	2	12	9	Y	11	11	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

LUBY (10200 E.) //CONT.// 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	847	-0-	-2093 B	-0-	785	2	62	9	N	56	77	1			53
10	2945	X	2055	-0-	-890 B	-0-	2000	2	55	9	N	50					103
11	3159	X	3159	-0-	-0- B	-0-	3127	2	32	9	N	29					132
*12	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	3144	2	42	9	N	38	150	1			20
*01	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	3334	2	33	9	N	30					50
02	3045	X	2895	-0-	-150 B	-0-	2871	2	24	9	N	22					72

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) //CONT.// 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2494	-0-	-596	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
*02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	696	-0-	-792	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	741	-0-	-747	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1980	N	1545	-0-	-435	-0-	1517	2	28	9	Y	25	22	1			25
10	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	1516	2	31	9	Y	28	25	1			28
11	1980	N	1614	-0-	-366	-0-	1581	2	33	9	Y	30	27	1			31
12	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1516	2	35	9	Y	32	28	1			35
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1571	2	35	9	Y	32	31	1			36
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-	30	1			6

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
09	3690	X	2589	-0-	-1101	-0-	2495	2	94	9	Y	85	105	1			121
10	3813	X	2691	-0-	-1122	-0-	2584	2	107	9	Y	97	105	1			113
11	3690	X	2772	-0-	-918	-0-	2662	2	110	9	Y	100	97	1			116
12	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2822	2	135	9	Y	123	108	1			131
01	3255	X	3032	-0-	-223	-0-	2903	2	129	9	Y	117	113	1			135
*02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-	111	1			24

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9301	2	55	9	Y	50					213
10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4824	2	22	9	Y	20	221	1			12
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4605	2	20	9	Y	18	23	1			7
12	4464	X	3406	-0-	-1058	-0-	3388	2	18	9	Y	16	16	1			7
01	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	4118	2	11	9	Y	10					17
*02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	Y	3	17	1			3

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
12	243	X	62	-0-	-181	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

09	3150	X	473	-0-	-2677	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	768	-0-	-2487	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	1538	-0-	-1372	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
*02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

09	720	N	415	-0-	-305	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1594	2	32	9	Y	29	24	1			5

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

09	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

09	4620	X	3788	-0-	-832	-0-	3727	2	61	9	Y	55	56	1			64
10	4774	X	3603	-0-	-1171	-0-	3538	2	65	9	Y	59	59	1			64
11	4620	X	3649	-0-	-971	-0-	3584	2	65	9	Y	59	56	1			67
12	4557	X	3006	-0-	-1551	-0-	2945	2	61	9	Y	55	55	1			67
01	4495	X	2147	-0-	-2348	-0-	2105	2	42	9	Y	38	48	1			57
*02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2839	2	53	9	Y	48	85	1			20

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

09	1920	N	1231	-0-	-689	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
*02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2404	2	79	9	Y	72	59	1			13

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

09	8310	X	6797	-0-	-1513	-0-	6795	2	2	9	N	2					141
10	8587	X	7491	-0-	-1096	-0-	7488	2	3	9	N	3					144
11	7590	X	7053	-0-	-537	-0-	7036	2	17	9	N	15					159
12	7626	X	7124	-0-	-502	-0-	7104	2	20	9	N	18					177
01	7502	X	7074	-0-	-428	-0-	6979	2	95	9	N	86	176	1			87
02	7018	X	6299	-0-	-719	-0-	6279	2	20	9	N	18					105

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3495	-0-	-315	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3654	-0-	-283	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
*02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3414	2	83	9	Y	75	62	1			13

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 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
09	33482	X	33482	-0-	-0-	-0-	33337	2	145	9	N	132	183	1			167
10	34257	X	34257	-0-	-0-	-0-	34100	2	157	9	N	143	179	1			131
11	31699	X	31699	-0-	-0-	-0-	31546	2	153	9	N	139	179	1			91
12	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	29982	2	151	9	N	137					228
01	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	26211	2	141	9	N	128	189	1			167
*02	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	22579	2	123	9	N	112	192	1			87

GEO. H. SPEER WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 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
09	41250	X	28296	-0-	-12954	-0-	28055	2	241	9	N	219	181	1			177
10	36766	X	32059	-0-	-4707	-0-	31671	2	388	9	N	353	370	1			160
11	42654	X	42654	-0-	-0-	-0-	42356	2	298	9	N	271	364	1			67
12	39222	X	39222	-0-	-0-	-0-	38914	2	308	9	N	280	183	1			164
01	36622	X	36622	-0-	-0-	-0-	36433	2	189	9	N	172	192	1			144
02	41238	X	32896	-0-	-8342	-0-	32777	2	119	9	N	108	153	1			99

C.M. HALL 'A' WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 03/06/2019 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
09	33660	X	23505	-0-	-10155	-0-	23421	2	84	9	N	76					202
10	34782	X	22144	-0-	-12638	-0-	22065	2	79	9	N	72	183	1			91
11	31560	X	18384	-0-	-13176	-0-	18307	2	77	9	N	70					161
12	31465	X	20356	-0-	-11109	-0-	20269	2	87	9	N	79	190	1			50
01	25234	X	18063	-0-	-7171	-0-	17997	2	66	9	N	60					110
02	22736	X	15930	-0-	-6806	-0-	15869	2	61	9	N	55					165

GEO. H. SPEER WELL #: 32 RRCID -> 285918 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1771	2	18	9	N	16					304
10	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1824	2	13	9	N	12	182	1			134
11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1586	2	19	9	N	17					151
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1579	2	15	9	N	14					165
01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1486	2	17	9	N	15					180
*02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1375	2	12	9	N	11					191

C.M. HALL 'A' WELL #: 23ST RRCID -> 285983 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8786 - 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
09	15510	X	6906	-0-	-8604	-0-	6878	2	28	9	N	25	190	1			45
10	16027	X	6187	-0-	-9840	-0-	6159	2	28	9	N	25					70
11	11010	X	4982	-0-	-6028	-0-	4952	2	30	9	N	27					97
12	9703	X	5383	-0-	-4320	-0-	5366	2	17	9	N	15					112
01	7843	X	4718	-0-	-3125	-0-	4698	2	20	9	N	18					130
02	6670	X	4032	-0-	-2638	-0-	4013	2	19	9	N	17					147

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 13 RRCID -> 287616 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 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
09	0		1378	-0-	1378	2760	1378	2			Y	-0-					-0-
10	27083	X	24323	-0-	-2760	-0-	23931	2	392	9	Y	356	150	1			206
11	23400	X	16162	-0-	-7238	-0-	15919	2	243	9	Y	221	342	1			85
12	24180	X	10312	-0-	-13868	-0-	10128	2	184	9	Y	167	174	1			78
01	24180	X	12747	-0-	-11433	-0-	12635	2	112	9	Y	102					180
02	22620	X	10795	-0-	-11825	-0-	10705	2	90	9	Y	82	175	1			87

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 44 RRCID -> 288452 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	649 35	1 9	9324	2	Y	32					204
10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	680 31	1 9	9713	2	Y	28	182	1			50
11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	580 42	1 9	8756	2	Y	38					88
12	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	627 35	1 9	9856	2	Y	32					120
01	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	663 59	1 9	9628	2	Y	54					174
02	9744	X	9461	-0-	-283	-0-	589 51	1 9	8821	2	Y	46	188	1			32

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	876	-0-	-84	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					1
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	60	1	853	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	990	N	752	-0-	-238	-0-	47	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	716	-0-	-183	-0-	43	1	673	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	53	1	764	2	Y	-0-					-0-
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	Y	-0-					-0-

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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	T. A.		121	-0-	121	121	8	1	113	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

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

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

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

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
09	48150		46857	-0-	-1293	-0-	143 1340	1 9	45374	2	Y	1218	1108	1			160
10	49755		49508	-0-	-247	-0-	155 1377	1 9	47976	2	Y	1252	1145	1			267
11	48398		48274	-0-	-124	-0-	150 1543	1 9	46581	2	Y	1403	1547	1			123
12	48978	R	48978	-0-	-0-	-0-	155 1453	1 9	47370	2	Y	1321	1177	1			267
01	49042		46180	-0-	-2862	-0-	155 1378	1 9	44647	2	Y	1253	1338	1			182
02	45878		41259	-0-	-4619	-0-	144 1330	1 9	39785	2	Y	1209	1144	1			247

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	13350	X	4008	-0-	-9342	-0-	1093 1 9		2914	2	Y	1	2	1			2
10	13330	X	5522	-0-	-7808	-0-	1238 1 9 3		4281	2	Y	3	4	1			1
11	11760	X	5610	-0-	-6150	-0-	807 1 9 8		4795	2	Y	7	6	1			2
12	10602	X	6921	-0-	-3681	-0-	1014 1 9 6		5901	2	Y	5	4	1			3
01	7843	X	6482	-0-	-1361	-0-	1071 1 9 4		5407	2	Y	4	5	1			2
02	5423	X	4732	-0-	-691	-0-	920 1 9 4		3808	2	Y	4	4	1			2

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					19
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					19
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	4			N	-0-					19
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					19
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					19
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030 #	1513	-0-	-1517	-0-	150	1	1363	2	N	-0-			28
10	3131 #	1259	-0-	-1872	-0-	150	1	1109	2	N	-0-			28
11	3030 #	1182	-0-	-1848	-0-	150	1	1032	2	N	-0-			28
12	2542 #	1839	-0-	-703	-0-	150	1	1689	2	N	-0-			28
01	2387 #	2103	-0-	-284	-0-	150	1	1953	2	N	-0-			28
02	1450 #	-0-	-0-	-1450	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	2370 N	2253	-0-	-117	-0-	140	1	2088	2	N	23	23	1			49
						25	9									
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	166	1	2505	2	N	28	28	1			49
						31	9									
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	100	1	1705	2	N	-0-					49
12	2325 N	1988	-0-	-337	-0-	139	1	1815	2	N	31	31	1			49
						34	9									
01	2573 N	1736	-0-	-837	-0-	105	1	1631	2	N	-0-					49
*02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	114	1	1850	2	N	-0-					49

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11618 - 11653

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

09	1140	N	1025	-0-	-115 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1004	-0-	-205 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	971	-0-	-139 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	895	-0-	-159 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	992	N	768	-0-	-224 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	928	N	610	-0-	-318 B	-0-	610	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

09	3030	#	2614	-0-	-416	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	2864	R	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	3510		1542	-0-	-1968	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
12	3627		2072	-0-	-1555	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
01	3627		2799	-0-	-828	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2668	#	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	975	-0-	-513	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	887	-0-	-343	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	896	-0-	-313	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	961	N	592	-0-	-369	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	360	N	181	-0-	-179	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
02	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	4	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	4	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
09	2640	X	234	-0-	-2406	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
10	372	X	321	-0-	-51	-0-	18	1	303	2	N	-0-					-0-
11	360	X	302	-0-	-58	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
12	310	X	152	-0-	-158	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	101	1	1383	2	N	-0-					-0-
*02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	837 N	657	-0-	-180	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

09	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - P/A 01/28/19

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	540 X	451	-0-	-89	-0-	22	1	429	2	N	-0-					-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	510 X	327	-0-	-183	-0-	42	1	285	2	N	-0-					-0-
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*02	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	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
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	2	N	-0-					-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-					-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/19

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
09	14B DENY	66	-0-	66	259	66	2			N	-0-					-0-
10	319 N	60	-0-	-259	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2			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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2019 - P/A 09/13/19

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					39
10	5442		5855	-0-	413	413	5855	2			N	-0-					39
11	0		381	-0-	381	794	350	2	31	9	N	28					67
12	0		645	-0-	645	1439	634	2	11	9	N	10					77
01	0		3170	-0-	3170	4609	3162	2	8	9	N	7					84
*02	5855		NO RPT	-0-	-5855	-0-					N	NO RPT					84

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					3
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					3
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					3
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					3
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - P/A 05/28/19

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

09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	4320	X	1015	-0-	-3305	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	827	-0-	-3493	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	1619	-0-	-2597	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	997	-0-	-615	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	986	X	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1702	2	N	8					246
							9	9									
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	75	1	1597	2	N	10					256
							11	9									
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	84	1	2311	2	N	12					268
							13	9									
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	57	1	1795	2	N	-0-					268
*01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	93	1	2012	2	N	11					279
							12	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

09	270	X	18	-0-	-252	-0-	18	2			Y	-0-	10	1			-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	2160	#	1647	-0-	-513	-0-	30	1	1617	2	Y	-0-					-0-
10	2232	#	1370	-0-	-862	-0-	24	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	2160	#	537	-0-	-1623	-0-	8	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	1705	#	1646	-0-	-59	-0-	47	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	52	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1595	#	1101	-0-	-494	-0-	35	1	1066	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3149	-0-	149	149	299	1	2822	3	Y	25					91
							28	9									
10	DLQ G-10		2848	-0-	2848	2997	173	1	2641	3	Y	31	42	1			80
							34	9									
11	6134	X	3137	-0-	-2997	-0-	169	1	2948	3	Y	18					98
							20	9									
12	3255	X	786	-0-	-2469	-0-	42	1	715	3	Y	26					124
							29	9									
01	3255	X	1651	-0-	-1604	-0-	95	1	1527	3	Y	26	51	1			99
							29	9									
02	3045	X	1929	-0-	-1116	-0-	113	1	1813	3	Y	3					102
							3	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	2160	X	2062	-0-	-98	-0-	196	1	1856	3	Y	9					50
							10	9									
10	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	1966	120	1	1842	3	Y	4	19	1			35
							4	9									
11	3769	X	1803	-0-	-1966	-0-	98	1	1702	3	Y	3					38
							3	9									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	123	1	2084	3	Y	4					42
							4	9									
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	122	1	1987	3	Y	4	16	1			30
							4	9									
*02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	98	1	1575	3	Y	5					35
							6	9									

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
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	503	1	4742	3	Y	54					189
							59	9									
10	DLQ	G-10	3992	-0-	3992	3992	243	1	3723	3	Y	24	74	1			139
							26	9									
11	7345	X	3353	-0-	-3992	-0-	182	1	3158	3	Y	12					151
							13	9									
12	5115	X	1847	-0-	-3268	-0-	102	1	1736	3	Y	8					159
							9	9									
01	5115	X	3345	-0-	-1770	-0-	193	1	3135	3	Y	15	60	1			114
							17	9									
*02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	279	1	4487	3	Y	19					133
							21	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	223	1	2096	3	Y	8					55
							9	9									
10	DLQ	G-10	848	-0-	848	848	52	1	790	3	Y	5	21	1			39
							6	9									
11	1634	X	786	-0-	-848	-0-	43	1	740	3	Y	3					42
							3	9									
12	1395	N	528	-0-	-867	-0-	29	1	497	3	Y	2					44
							2	9									
01	837	N	138	-0-	-699	-0-	8	1	130	3	Y	-0-	15	1			29
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	4					33
							4	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X		7663	-0-	-1397	-0-	734	1	6923	3	Y	5					25
								6	9									
10	DLQ G-10			7759	-0-	7759	7759	474	1	7276	3	Y	8					33
								9	9									
11	14570	X		6811	-0-	-7759	-0-	369	1	6434	3	Y	7					40
								8	9									
12	7595	X		6729	-0-	-866	-0-	375	1	6345	3	Y	8	30	1			18
								9	9									
01	7595	X		6541	-0-	-1054	-0-	381	1	6159	3	Y	1					19
								1	9									
02	7105	X		5582	-0-	-1523	-0-	327	1	5251	3	Y	4					23
								4	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6045	X		6045	-0-	-0-	-0-	576	1	5436	3	Y	30					139
								33	9									
10	DLQ G-10			6457	-0-	6457	6457	392	1	6020	3	Y	41					180
								45	9									
11	12580	X		6123	-0-	-6457	-0-	330	1	5746	3	Y	43					223
								47	9									
12	6034	X		6034	-0-	-0-	-0-	334	1	5653	3	Y	43	168	1			98
								47	9									
01	6032	X		6032	-0-	-0-	-0-	351	1	5673	3	Y	7					105
								8	9									
*02	5100	X		5100	-0-	-0-	-0-	297	1	4780	3	Y	21					126
								23	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X		5265	-0-	-585	-0-	504	1	4752	3	Y	8					128
								9	9									
10	DLQ G-10			6108	-0-	6108	6108	374	1	5731	3	Y	3					131
								3	9									
11	11905	X		5797	-0-	-6108	-0-	315	1	5480	3	Y	2					133
								2	9									
12	6268	X		6268	-0-	-0-	-0-	349	1	5897	3	Y	20	86	1			67
								22	9									
01	6141	X		6141	-0-	-0-	-0-	356	1	5760	3	Y	23					90
								25	9									
*02	5664	X		5664	-0-	-0-	-0-	330	1	5290	3	Y	40					130
								44	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9576	X		9576	-0-	-0-	-0-	917	1	8646	3	Y	12					168
								13	9									
10	DLQ G-10			9480	-0-	9480	9480	580	1	8896	3	Y	4					172
								4	9									
11	18844	X		9364	-0-	-9480	-0-	508	1	8854	3	Y	2					174
								2	9									
12	9950	X		9950	-0-	-0-	-0-	553	1	9368	3	Y	26	112	1			88
								29	9									
01	8928	X		8925	-0-	-3	-0-	518	1	8376	3	Y	28					116
								31	9									
02	8352	X		7324	-0-	-1028	-0-	426	1	6843	3	Y	50					166
								55	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

09	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	181 61	1 9	1785	3	Y	55	44	0			40
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	270 74	1 9	2609	3	Y	67	63	0			44
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	240 73	1 9	2223	3	Y	66	67	0			43
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	246 64	1 9	2232	3	Y	58	46	0			55
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	297 51	1 9	2395	3	Y	46	58	0			43
*02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	298 37	1 9	2207	3	Y	34	35	0			42

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

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

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

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

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	17910	X	17676	-0-	-234	-0-	1547 892	1 9	15237	3	Y	811	654	0			536
10	18507	X	18021	-0-	-486	-0-	1586 1090	1 9	15345	3	Y	991	955	0			572
11	17730	X	16713	-0-	-1017	-0-	1523 1075	1 9	14115	3	Y	977	990	0			559
12	18321	X	17161	-0-	-1160	-0-	1608 939	1 9	14614	3	Y	854	677	0			736
01	18321	X	17724	-0-	-597	-0-	1877 747	1 9	15100	3	Y	679	870	0			545
02	17081	X	16135	-0-	-946	-0-	1838 668	1 9	13629	3	Y	607	578	0			574

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-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-

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
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-	128	0	-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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 #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	2340 N	2216	-0-	-124	-0-	199	1	1958	3	Y	54	44	0			36
						59	9									
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	229	1	2219	3	Y	67	64	0			39
						74	9									
11	2340 N	2303	-0-	-37	-0-	217	1	2014	3	Y	65	66	0			38
						72	9									
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	224	1	2038	3	Y	57	45	0			50
						63	9									
01	2418 N	2198	-0-	-220	-0-	238	1	1910	3	Y	45	58	0			37
						50	9									
02	2233 N	1810	-0-	-423	-0-	210	1	1554	3	Y	42	40	0			39
						46	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	688	3	Y	-0-			-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	74	1	711	3	Y	-0-			-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	74	1	680	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	75	1	687	3	Y	-0-			-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	91	1	735	3	Y	-0-			-0-
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	92	1	683	3	Y	-0-			-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			167
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			167
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-			167
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			167
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-			167
02	116	N	53	-0-	-63	-0-	3	1	21	3	N	26			193
							29	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	Y	-0-			-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	Y	-0-			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	47	1	595	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	568	-0-	-114	-0-	42	1	526	2	Y	-0-			-0-
02	638	N	589	-0-	-49	-0-	43	1	546	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2019 - P/A 09/24/19

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	547	1	7422	2	Y	-0-					-0-
10	8060 X	8045	-0-	-15	-0-	544	1	7501	2	Y	-0-					-0-
11	7800 X	4825	-0-	-2975	-0-	324	1	4501	2	Y	-0-					-0-
12	8060 X	2537	-0-	-5523	-0-	185	1	2352	2	Y	-0-					-0-
01	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	804	1	9956	2	Y	-0-					-0-
*02	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	584	1	7428	2	Y	-0-					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	Y	-0-					-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	49	1	670	2	Y	-0-					-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	49	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	681	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	613	-0-	-100	-0-	46	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	696 N	648	-0-	-48	-0-	47	1	601	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 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
09	2850 X	2792	-0-	-58	-0-	192	1	2600	2	Y	-0-					-0-
10	2852 X	2813	-0-	-39	-0-	190	1	2623	2	Y	-0-					-0-
11	2760 X	2628	-0-	-132	-0-	176	1	2452	2	Y	-0-					-0-
12	2883 X	2702	-0-	-181	-0-	197	1	2505	2	Y	-0-					-0-
01	2883 X	2463	-0-	-420	-0-	184	1	2279	2	Y	-0-					-0-
02	2697 X	2448	-0-	-249	-0-	178	1	2270	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 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
09	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	827	1	11212	2	Y	-0-					-0-
10	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	1159	1	15995	2	Y	-0-					-0-
11	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	1080	1	15013	2	Y	-0-					-0-
12	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	1152	1	14675	2	Y	-0-					-0-
01	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	1063	1	13168	2	Y	-0-					-0-
*02	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	989	1	12579	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	117	1	1585	2	Y	139	141	0			3
							153	9									
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	131	1	1812	2	Y	150	150	0			3
							165	9									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	2	Y	150	150	0			3
							165	9									
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	140	1	1777	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	127	1	1567	2	Y	160	160	0			3
							176	9									
*02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	120	1	1526	2	Y	177	177	0			3
							195	9									

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	4110	X	2019	-0-	-2091	-0-	127	1	1724	2	Y	153	153	0			3
							168	9									
10	4247	X	253	-0-	-3994	-0-	6	1	78	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	266	1	3703	2	Y	137	137	0			3
							151	9									
12	4247	X	4138	-0-	-109	-0-	288	1	3664	2	Y	169	169	0			3
							186	9									
01	4247	X	3636	-0-	-611	-0-	257	1	3184	2	Y	177	176	0			4
							195	9									
02	3973	X	844	-0-	-3129	-0-	46	1	583	2	Y	195	195	0			4
							215	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	552	1	1211	2	N	34					312
							37	9									
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	552	1	1482	2	N	-0-					312
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	552	1	1859	2	N	1					313
							1	9									
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	552	1	1868	2	N	20	141	1			192
							22	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	552	1	1467	2	N	20	33	1			179
							22	9									
*02	1711	N	990	-0-	-721	-0-	990	2			N	-0-					179

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

09	180	N	148	-0-	-32	-0-	119	3	29	9	Y	26					30
10	DLQ G-10		90	-0-	90	90	84	3	6	9	Y	5					35
11	DLQ G-10		93	-0-	93	183	86	3	7	9	Y	6					41
12	DLQ G-10		136	-0-	136	319	132	3	4	9	Y	4					45
01	DLQ G-10		149	-0-	149	468	145	3	4	9	Y	4					49
02	DLQ G-10		139	-0-	139	607	135	3	4	9	Y	4					53

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

09	1140	N	783	-0-	-357	-0-	761	3	22	9	Y	20					20
10	DLQ G-10		653	-0-	653	653	653	3			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		579	-0-	579	1232	578	3	1	9	Y	1					21
12	DLQ G-10		705	-0-	705	1937	705	3			Y	-0-					21
01	DLQ G-10		684	-0-	684	2621	684	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		937	-0-	937	3558	937	3			Y	-0-					21

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	834	3	21	9	Y	19					19
10	DLQ G-10		690	-0-	690	690	688	3	2	9	Y	2					21
11	DLQ G-10		626	-0-	626	1316	624	3	2	9	Y	2					23
12	DLQ G-10		713	-0-	713	2029	712	3	1	9	Y	1					24
01	DLQ G-10		783	-0-	783	2812	782	3	1	9	Y	1					25
02	DLQ G-10		725	-0-	725	3537	723	3	2	9	Y	2					27

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

09	660	N	574	-0-	-86	-0-	502	3	72	9	Y	65					114
10	DLQ G-10		519	-0-	519	519	516	3	3	9	Y	3					117
11	DLQ G-10		742	-0-	742	1261	738	3	4	9	Y	4					121
12	DLQ G-10		655	-0-	655	1916	653	3	2	9	Y	2					123
01	DLQ G-10		646	-0-	646	2562	644	3	2	9	Y	2					125
02	DLQ G-10		630	-0-	630	3192	627	3	3	9	Y	3					128

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

09	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	360	N	70	-0-	-290	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			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 #: 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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	2	-0-	2	8	2	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	10	-0-	10	18	10	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

09	450	N	51	-0-	-399	-0-	51	3			N	-0-					122
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	N	2					124
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	76	3	3	9	N	3					127
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1	9	N	1					128
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	N	1					129
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	N	2					130

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1350	X	1314	-0-	-36	-0-	62	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1328	-0-	-67	-0-	63	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	1294	-0-	-56	-0-	58	1	1236	2	Y	-0-					-0-
12	1395	X	1354	-0-	-41	-0-	65	1	1289	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1385	-0-	-10	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-					-0-
02	1276	X	1262	-0-	-14	-0-	56	1	1206	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

09	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	83	-0-	-33	-0-	4	1	79	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 #: 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
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	30	1	606	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	744	N	675	-0-	-69	-0-	32	1	634	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	27	1	586	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

09	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	117	1	2371	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	2666	X	2612	-0-	-54	-0-	123	1	2478	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	114	1	2428	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	126	1	2512	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	131	1	2588	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	109	1	2355	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

09	270	N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	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 #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	439	-0-	-641	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1220	2	Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	61	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1043	-0-	-117	-0-	46	1	989	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

09	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	63	1	1282	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	62	1	1253	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	55	1	1181	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	65	1	1304	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	67	1	1330	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3720	X	3010	-0-	-710	-0-	207	1	2801	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	220	1	3032	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	201	1	2794	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	189	1	2411	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	215	1	2662	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	236	1	3002	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	59	1	1191	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	63	1	1259	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	56	1	1187	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	64	1	1263	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	1218	N	1196	-0-	-22	-0-	53	1	1136	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	119	1	2400	2	Y	-0-					-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	120	1	2410	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	109	1	2331	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	121	1	2405	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2540	-0-	-2	-0-	122	1	2418	2	Y	-0-					-0-
02	2349	N	2264	-0-	-85	-0-	101	1	2163	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 #: 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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	20	-0-	-67	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	151	1	3053	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	160	1	3210	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	3510	X	3083	-0-	-427	-0-	137	1	2929	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	100	1	1990	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	169	1	3350	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	153	1	3297	2	Y	141	138	0			3
							155	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 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
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	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 #: 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
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	131	1	2656	2	Y	-0-					-0-
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	132	1	2655	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	130	1	2771	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	143	1	2841	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	136	1	2701	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2438	-0-	-375	-0-	108	1	2320	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

09	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	58	1	1181	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	59	1	1182	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	52	1	1112	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	161	1	3251	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	160	1	3218	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	173	1	3694	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	203	1	4040	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	176	1	3487	2	Y	76	75	0			2
							84	9									
*02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	164	1	3524	2	Y	67	68	0			1
							74	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

09	3870	X	2217	-0-	-1653	-0-	101	1	2041	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	227	1	4562	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
11	4290	X	4144	-0-	-146	-0-	182	1	3882	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
12	4433	X	2991	-0-	-1442	-0-	139	1	2771	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
01	4433	X	2575	-0-	-1858	-0-	120	1	2368	2	Y	79	78	0			2
							87	9									
*02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	201	1	4324	2	Y	46	47	0			1
							51	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 #: 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
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	65	1	1317	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	67	1	1343	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	61	1	1306	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
12	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	68	1	1353	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	70	1	1378	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
02	1363	N	1173	-0-	-190	-0-	51	1	1088	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	76	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	78	1	1567	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	70	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	74	1	1468	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	71	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1315	-0-	-193	-0-	58	1	1257	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	339	1	6870	2	Y	652	652	0			13
							717	9									
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	350	1	7045	2	Y	702	700	0			15
							772	9									
11	7770	X	7606	-0-	-164	-0-	306	1	6531	2	Y	699	700	0			14
							769	9									
12	8029	X	7897	-0-	-132	-0-	340	1	6767	2	Y	718	720	0			12
							790	9									
01	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	365	1	7236	2	Y	753	749	0			16
							828	9									
*02	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	309	1	6654	2	Y	828	829	0			15
							911	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	63	62	0			1
							69	9									
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	25	1	503	2	Y	73	72	0			2
							80	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	626	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	27	1	534	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	78	77	0			2
							86	9									
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	24	1	519	2	Y	85	85	0			2
							94	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 #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	100	1	2016	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	103	1	2077	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	90	1	1916	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	98	1	1942	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	84	1	1812	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	488	-0-	-52	-0-	22	1	441	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	22	1	451	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
02	464	N	456	-0-	-8	-0-	20	1	425	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

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
09	510	N	285	-0-	-225	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	239	-0-	-319	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	266	-0-	-184	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	9	1	193	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
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	89	1	1803	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
10	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	91	1	1838	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
11	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	80	1	1699	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1847	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	94	1	1867	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
*02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	79	1	1702	2	Y	125	125	0			2
							138	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 #: 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
09	660	N	560	-0-	-100	-0-	22	1	442	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
10	620	N	484	-0-	-136	-0-	18	1	364	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
11	600	N	435	-0-	-165	-0-	15	1	318	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	18	1	356	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	18	1	350	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	14	1	299	2	Y	110	110	0			2
							121	9									

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
09	3000	N	3107	-0-	107	107	146	1	2961	2	Y	-0-					-0-
10	3076	N	2969	-0-	-107	-0-	141	1	2828	2	Y	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	126	1	2682	2	Y	-0-					-0-
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	134	1	2668	2	Y	-0-					-0-
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	135	1	2682	2	Y	-0-					-0-
*02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	113	1	2424	2	Y	28	27	0			1
							31	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	96	1	2051	2	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	106	1	2120	2	Y	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	111	1	2193	2	Y	-0-					-0-
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	91	1	1966	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	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
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	94	1	1898	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
10	1829	N	135	-0-	-1694	-0-	4	1	86	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
11	1770	N	121	-0-	-1649	-0-	3	1	73	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
12	1829	N	269	-0-	-1560	-0-	11	1	212	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	44	44	0			1
							48	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 #: 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
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	31	1	634	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	29	1	582	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	28	1	595	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
02	638	N	615	-0-	-23	-0-	26	1	569	2	Y	18	18	0			-0-
							20	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
09	510	N	285	-0-	-225	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	239	-0-	-102	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	233	-0-	-77	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	297	1	6014	2	Y	-0-					-0-
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	304	1	6111	2	Y	-0-					-0-
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	273	1	5834	2	Y	-0-					-0-
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	304	1	6046	2	Y	-0-					-0-
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	314	1	6221	2	Y	-0-					-0-
*02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	259	1	5579	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	214	1	4334	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	223	1	4475	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	206	1	4391	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	231	1	4592	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
01	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	234	1	4641	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
*02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	196	1	4224	2	Y	113	113	0			2
							124	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 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
09	480	N	218	-0-	-262	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	143	-0-	-198	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	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 #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	134	1	2719	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
10	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	125	1	2514	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2577	-0-	-393	-0-	115	1	2462	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	129	1	2578	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2837	-0-	-294	-0-	136	1	2701	2	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2535	-0-	-220	-0-	113	1	2422	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4300	-0-	-230	-0-	202	1	4094	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	205	1	4122	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	4350	X	4141	-0-	-209	-0-	185	1	3952	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	4557	X	4192	-0-	-365	-0-	200	1	3988	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	206	1	4076	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	4147	X	3942	-0-	-205	-0-	175	1	3761	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	228	1	4624	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	251	1	5044	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	237	1	5067	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	255	1	5071	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	300	1	5941	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	236	1	5085	2	Y	71	71	0			1
							78	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 #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	26	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	29	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	Y	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	317	1	6423	2	Y	267	268	0			5
							294	9									
10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	313	1	6291	2	Y	289	288	0			6
							318	9									
11	6630	X	6472	-0-	-158	-0-	275	1	5880	2	Y	288	288	0			6
							317	9									
12	6851	X	5494	-0-	-1357	-0-	247	1	4922	2	Y	295	296	0			5
							325	9									
01	6851	X	6288	-0-	-563	-0-	286	1	5663	2	Y	308	307	0			6
							339	9									
02	6409	X	4858	-0-	-1551	-0-	209	1	4492	2	Y	143	146	0			3
							157	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2448	-0-	-522	-0-	104	1	2095	2	Y	226	226	0			5
							249	9									
10	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	105	1	2112	2	Y	243	243	0			5
							267	9									
11	2340	X	1919	-0-	-421	-0-	74	1	1578	2	Y	243	243	0			5
							267	9									
12	2418	X	2134	-0-	-284	-0-	89	1	1771	2	Y	249	250	0			4
							274	9									
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	105	1	2086	2	Y	260	259	0			5
							286	9									
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	89	1	1909	2	Y	113	116	0			2
							124	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 #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	150	1	3041	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	148	1	2981	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	134	1	2859	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	163	1	3251	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	127	1	2525	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
02	2320	X	1772	-0-	-548	-0-	73	1	1577	2	Y	111	111	0			2
							122	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	119	1	2404	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	111	1	2239	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	2400	N	2193	-0-	-207	-0-	98	1	2091	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	2480	N	2155	-0-	-325	-0-	103	1	2048	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	103	1	2045	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	2117	N	2005	-0-	-112	-0-	89	1	1908	2	Y	7	7	0			-0-
							8	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
09	3030	X	2954	-0-	-76	-0-	139	1	2815	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	140	1	2818	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	127	1	2720	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	141	1	2809	2	Y	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	154	1	3047	2	Y	-0-					-0-
*02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	132	1	2848	2	Y	-0-					-0-

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
09	960	X	687	-0-	-273	-0-	32	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	607	-0-	-261	-0-	29	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	45	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	47	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*02	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	976	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
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	103	1	2091	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	109	1	2193	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	99	1	2119	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	111	1	2206	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	114	1	2257	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
*02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	95	1	2052	2	Y	60	60	0			1
							66	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	131	1	2645	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	121	1	2424	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2529	-0-	-771	-0-	113	1	2416	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	156	1	3106	2	Y	-0-					-0-
01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	365	1	7230	2	Y	-0-					-0-
*02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	339	1	7283	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	76	1	1545	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	75	1	1510	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1379	-0-	-421	-0-	62	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-					-0-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	86	1	1703	2	Y	-0-					-0-
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	74	1	1587	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	134	1	2718	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	145	1	2922	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	128	1	2736	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	144	1	2869	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	148	1	2927	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	124	1	2675	2	Y	20	21	0			-0-
							22	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	68	1	1459	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	77	1	1526	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	79	1	1572	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	1450	N	1444	-0-	-6	-0-	64	1	1374	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	N	1920	-0-	-570	-0-	90	1	1824	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	117	1	2349	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	110	1	2351	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	134	1	2670	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	139	1	2754	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	110	1	2371	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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 #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 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
09	4500	X	3790	-0-	-710	-0-	177	1	3581	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	286	1	5758	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
11	34216	X	34216	-0-	-0-	-0-	1529	1	32653	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
12	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	1163	1	23165	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
01	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	1005	1	19914	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
*02	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	737	1	15861	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

09	1530	X	1396	-0-	-134	-0-	66	1	1330	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	1581	X	1416	-0-	-165	-0-	67	1	1349	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	1346	-0-	-214	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	1443	-0-	-169	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1496	-0-	-23	-0-	72	1	1424	2	Y	-0-					-0-
02	1363	X	1340	-0-	-23	-0-	60	1	1280	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 #: 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	EOM BALANCE
09	2040	X	1848	-0-	-192	-0-	84	1	1707	2	Y	52	52	0	1
							57	9							
10	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	84	1	1692	2	Y	56	56	0	1
							62	9							
11	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	74	1	1576	2	Y	56	56	0	1
							62	9							
12	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	85	1	1693	2	Y	58	58	0	1
							64	9							
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	88	1	1748	2	Y	60	60	0	1
							66	9							
02	1653	N	1641	-0-	-12	-0-	72	1	1548	2	Y	19	20	0	-0-
							21	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	EOM BALANCE
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	7	1	150	2	Y	43	42	0	1
							47	9							
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	9	1	177	2	Y	45	45	0	1
							50	9							
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	45	45	0	1
							50	9							
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	47	47	0	1
							52	9							
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	49	49	0	1
							54	9							
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	45	45	0	1
							50	9							

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	EOM BALANCE
09	330	X	328	-0-	-2	-0-	13	1	268	2	Y	43	42	0	1
							47	9							
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	46	46	0	1
							51	9							
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	46	46	0	1
							51	9							
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	48	48	0	1
							53	9							
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	49	49	0	1
							54	9							
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	42	42	0	1
							46	9							

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	EOM BALANCE
09	4860	X	4418	-0-	-442	-0-	208	1	4210	2	Y	-0-			-0-
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	240	1	4829	2	Y	-0-			-0-
11	4890	X	4832	-0-	-58	-0-	216	1	4616	2	Y	-0-			-0-
12	5115	X	4773	-0-	-342	-0-	228	1	4545	2	Y	-0-			-0-
01	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	240	1	4757	2	Y	-0-			-0-
02	4756	X	4489	-0-	-267	-0-	199	1	4290	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 #: 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
09	3000	N	3776	-0-	776	776	172	1	3473	2	Y	119	118	0			2
							131	9									
10	3100	N	3007	-0-	-93	683	136	1	2729	2	Y	129	128	0			3
							142	9									
11	2358	N	1675	-0-	-683	-0-	69	1	1465	2	Y	128	128	0			3
							141	9									
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	85	1	1698	2	Y	131	132	0			2
							144	9									
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	133	1	2637	2	Y	138	137	0			3
							152	9									
02	1247	X	912	-0-	-335	-0-	34	1	728	2	Y	136	136	0			3
							150	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	217	1	4385	2	Y	123	123	0			3
							135	9									
10	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	195	1	3922	2	Y	132	132	0			3
							145	9									
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	210	1	4485	2	Y	132	132	0			3
							145	9									
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	233	1	4631	2	Y	135	136	0			2
							149	9									
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	217	1	4292	2	Y	142	141	0			3
							156	9									
02	4176	X	3303	-0-	-873	-0-	142	1	3047	2	Y	104	105	0			2
							114	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	142	1	2875	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	149	1	2992	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
11	3090	X	3079	-0-	-11	-0-	134	1	2853	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	154	1	3060	2	Y	85	86	0			1
							94	9									
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	153	1	3034	2	Y	91	90	0			2
							100	9									
02	2987	X	2982	-0-	-5	-0-	128	1	2745	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. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	169	1	3423	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
10	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	175	1	3508	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
11	3930	X	3660	-0-	-270	-0-	159	1	3387	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
12	3999	X	2326	-0-	-1673	-0-	106	1	2102	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
01	3937	X	2429	-0-	-1508	-0-	111	1	2196	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
02	3567	X	2044	-0-	-1523	-0-	86	1	1855	2	Y	94	94	0			2
							103	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1467	2	Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	63	1	1351	2	Y	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	68	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-

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
09	2310	N	2133	-0-	-177	-0-	100	1	2029	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	104	1	2089	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	93	1	1993	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	104	1	2067	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	105	1	2085	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2030	N	1989	-0-	-41	-0-	88	1	1897	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
09	4200	X	3777	-0-	-423	-0-	178	1	3599	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3919	-0-	-421	-0-	186	1	3733	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3771	-0-	-429	-0-	169	1	3602	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	194	1	3857	2	Y	-0-					-0-
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	205	1	4063	2	Y	-0-					-0-
*02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	168	1	3616	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	658	-0-	-2462	-0-	25	1	500	2	Y	121	122	0			2
							133	9									
10	3224	X	3028	-0-	-196	-0-	137	1	2746	2	Y	132	131	0			3
							145	9									
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	129	1	2763	2	Y	131	131	0			3
							144	9									
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	141	1	2803	2	Y	134	135	0			2
							147	9									
01	3038	X	1255	-0-	-1783	-0-	53	1	1047	2	Y	141	140	0			3
							155	9									
02	2929	X	1696	-0-	-1233	-0-	68	1	1470	2	Y	144	144	0			3
							158	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	5180	-0-	-70	-0-	244	1	4932	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	5487	X	4871	-0-	-616	-0-	231	1	4636	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	218	1	4652	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	5487	X	5403	-0-	-84	-0-	258	1	5141	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	265	1	5242	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	5017	X	4929	-0-	-88	-0-	219	1	4704	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8756	-0-	-124	-0-	381	1	7712	2	Y	603	603	0			12
							663	9									
10	9176	X	8427	-0-	-749	-0-	365	1	7348	2	Y	649	647	0			14
							714	9									
11	8970	X	8456	-0-	-514	-0-	346	1	7399	2	Y	646	647	0			13
							711	9									
12	9052	X	8516	-0-	-536	-0-	372	1	7414	2	Y	664	666	0			11
							730	9									
01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	407	1	8071	2	Y	696	692	0			15
							766	9									
02	8468	X	8075	-0-	-393	-0-	321	1	6912	2	Y	765	766	0			14
							842	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	3990	-0-	-540	-0-	187	1	3792	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	209	1	4200	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	183	1	3918	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	4247	X	3239	-0-	-1008	-0-	154	1	3073	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	4433	X	3380	-0-	-1053	-0-	162	1	3206	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	4147	X	3303	-0-	-844	-0-	146	1	3135	2	Y	20	20	0			-0-
							22	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

09	2760	X	2106	-0-	-654	-0-	94	1	1910	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
10	2449	X	1977	-0-	-472	-0-	88	1	1779	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
11	2400	X	1758	-0-	-642	-0-	74	1	1574	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
12	2511	X	1872	-0-	-639	-0-	84	1	1675	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
01	2356	X	1867	-0-	-489	-0-	84	1	1665	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
02	2030	X	1708	-0-	-322	-0-	70	1	1507	2	Y	119	119	0			2
							131	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	41	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	39	1	822	2	Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	819	-0-	-22	-0-	36	1	783	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

09	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	136	1	2752	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	133	1	2664	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	3000	X	2510	-0-	-490	-0-	112	1	2396	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	134	1	2675	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	130	1	2580	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2784	X	2256	-0-	-528	-0-	100	1	2152	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	305	1	6172	2	Y	-0-					-0-
10	6634	X	6524	-0-	-110	-0-	309	1	6215	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	6138	-0-	-282	-0-	275	1	5863	2	Y	-0-					-0-
12	6634	X	6493	-0-	-141	-0-	310	1	6183	2	Y	-0-					-0-
01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	319	1	6317	2	Y	-0-					-0-
02	6206	X	5883	-0-	-323	-0-	261	1	5622	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 #: 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
09	3420	X	1975	-0-	-1445	-0-	89	1	1801	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
10	2480	X	827	-0-	-1653	-0-	35	1	701	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
11	2400	X	1750	-0-	-650	-0-	74	1	1585	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	144	1	2860	2	Y	84	85	0			1
							92	9									
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	146	1	2890	2	Y	90	89	0			2
							99	9									
*02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	119	1	2551	2	Y	45	46	0			1
							50	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	1892	-0-	-1168	-0-	87	1	1761	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
10	2883	X	1904	-0-	-979	-0-	88	1	1769	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
11	2220	X	1838	-0-	-382	-0-	80	1	1711	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
12	2170	X	1889	-0-	-281	-0-	88	1	1753	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
01	2108	X	1413	-0-	-695	-0-	65	1	1297	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
02	1827	X	576	-0-	-1251	-0-	23	1	497	2	Y	51	51	0			1
							56	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
09	6360	X	2954	-0-	-3406	-0-	139	1	2815	2	Y	-0-					-0-
10	6572	X	2614	-0-	-3958	-0-	124	1	2490	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	2414	-0-	-2206	-0-	108	1	2306	2	Y	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	197	1	3916	2	Y	-0-					-0-
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	196	1	3891	2	Y	-0-					-0-
*02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	150	1	3222	2	Y	80	79	0			1
							88	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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 #: 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
09	4140	X	4079	-0-	-61	-0-	176	1	3571	2	Y	302	302	0			6
							332	9									
10	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	177	1	3554	2	Y	325	324	0			7
							358	9									
11	4140	X	3893	-0-	-247	-0-	158	1	3379	2	Y	324	324	0			7
							356	9									
12	4278	X	4058	-0-	-220	-0-	177	1	3516	2	Y	332	333	0			6
							365	9									
01	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	168	1	3336	2	Y	347	346	0			7
							382	9									
02	3944	X	2935	-0-	-1009	-0-	121	1	2613	2	Y	183	187	0			3
							201	9									

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
09	5910	X	5574	-0-	-336	-0-	256	1	5173	2	Y	132	132	0			3
							145	9									
10	6107	X	5533	-0-	-574	-0-	255	1	5123	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
11	5910	X	5192	-0-	-718	-0-	225	1	4812	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
12	6107	X	5287	-0-	-820	-0-	245	1	4882	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
01	6107	X	5021	-0-	-1086	-0-	233	1	4622	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
02	5394	X	4310	-0-	-1084	-0-	187	1	4022	2	Y	92	93	0			2
							101	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
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	128	1	2594	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	131	1	2624	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2568	-0-	-132	-0-	115	1	2453	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2552	-0-	-238	-0-	122	1	2430	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2483	-0-	-276	-0-	119	1	2364	2	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2346	-0-	-148	-0-	104	1	2241	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
09	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	151	1	3056	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	176	1	3539	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	3420	X	2900	-0-	-520	-0-	129	1	2756	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	143	1	2843	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
01	3534	X	2616	-0-	-918	-0-	125	1	2474	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	3306	X	2487	-0-	-819	-0-	109	1	2342	2	Y	33	32	0			1
							36	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 #: 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
09	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	117	1	2376	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
10	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	120	1	2412	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
11	2550	N	2490	-0-	-60	-0-	109	1	2318	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
12	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	121	1	2409	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	124	1	2464	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
02	2407	N	2382	-0-	-25	-0-	102	1	2204	2	Y	69	69	0			1
							76	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
10	558	X	353	-0-	-205	-0-	15	1	305	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	450	X	360	-0-	-90	-0-	15	1	312	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
12	496	X	402	-0-	-94	-0-	18	1	350	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
01	496	X	332	-0-	-164	-0-	14	1	283	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
02	348	X	256	-0-	-92	-0-	10	1	213	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2572	-0-	-428	-0-	119	1	2411	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
10	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	124	1	2498	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	121	1	2576	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	157	1	3133	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
01	3100	N	3137	-0-	37	37	148	1	2942	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*02	2816	N	2779	-0-	-37	-0-	121	1	2607	2	Y	46	46	0			1
							51	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
09	2610	X	2003	-0-	-607	-0-	94	1	1909	2	Y	-0-					-0-
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	148	1	2968	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2402	-0-	-268	-0-	107	1	2295	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2005	-0-	-785	-0-	96	1	1909	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2248	-0-	-883	-0-	108	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2138	-0-	-791	-0-	95	1	2043	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 #: 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
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	180	1	3653	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	182	1	3654	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	167	1	3559	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	188	1	3739	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	187	1	3714	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
02	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	150	1	3233	2	Y	75	75	0			1
							83	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

09	600	N	347	-0-	-253	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	225	-0-	-271	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	272	-0-	-134	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

09	4080	X	3013	-0-	-1067	-0-	142	1	2871	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	161	1	3232	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3883	-0-	-197	-0-	174	1	3709	2	Y	-0-					-0-
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	225	1	4480	2	Y	-0-					-0-
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	252	1	4997	2	Y	-0-					-0-
*02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	207	1	4451	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

09	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	197	1	3981	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	193	1	3875	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	191	1	4081	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	210	1	4182	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	205	1	4071	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
02	3741	X	3576	-0-	-165	-0-	158	1	3398	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

09	7320	X	7209	-0-	-111	-0-	337	1	6820	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
10	7564	X	7352	-0-	-212	-0-	346	1	6951	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
11	7320	X	7112	-0-	-208	-0-	316	1	6741	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
12	7564	X	7102	-0-	-462	-0-	337	1	6708	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	361	1	7150	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
02	6960	X	6717	-0-	-243	-0-	296	1	6356	2	Y	59	59	0			1
							65	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 #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 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
09	13590	X	6863	-0-	-6727	-0-	250	1	5049	2	Y	1422	1422	0			29
							1564	9									
10	9393	X	6305	-0-	-3088	-0-	219	1	4403	2	Y	1530	1527	0			32
							1683	9									
11	9330	X	5758	-0-	-3572	-0-	182	1	3897	2	Y	1526	1527	0			31
							1679	9									
12	8029	X	5926	-0-	-2103	-0-	201	1	4001	2	Y	1567	1571	0			27
							1724	9									
01	8029	X	5233	-0-	-2796	-0-	195	1	3873	2	Y	1059	1064	0			22
							1165	9									
02	6641	X	3077	-0-	-3564	-0-	137	1	2936	2	Y	4	26	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7506	-0-	-384	-0-	352	1	7132	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	8153	X	7619	-0-	-534	-0-	360	1	7236	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
11	7890	X	7087	-0-	-803	-0-	316	1	6748	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	7967	X	7515	-0-	-452	-0-	358	1	7133	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
01	7905	X	7858	-0-	-47	-0-	376	1	7458	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	7250	X	7015	-0-	-235	-0-	310	1	6677	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	96	1	1940	2	Y	-0-					-0-
10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	99	1	1981	2	Y	-0-					-0-
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	96	1	2040	2	Y	-0-					-0-
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	107	1	2137	2	Y	-0-					-0-
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	108	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	89	1	1919	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 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
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	167	1	3382	2	Y	549	554	0			11
							604	9									
10	8742	X	3223	-0-	-5519	-0-	151	1	3036	2	Y	33	43	0			1
							36	9									
11	7710	X	2734	-0-	-4976	-0-	121	1	2578	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
12	6076	X	2540	-0-	-3536	-0-	120	1	2384	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
01	5394	X	2359	-0-	-3035	-0-	111	1	2209	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
02	4002	X	1959	-0-	-2043	-0-	85	1	1832	2	Y	38	38	0			1
							42	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 #: 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
09	1020	N	912	-0-	-108	-0-	42	1	841	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	1142	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1230	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	54	1	1165	2	Y	21	22	0			-0-
							23	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
09	5190	X	5023	-0-	-167	-0-	225	1	4548	2	Y	227	227	0			5
							250	9									
10	5363	X	5311	-0-	-52	-0-	239	1	4805	2	Y	243	243	0			5
							267	9									
11	5190	X	4936	-0-	-254	-0-	209	1	4459	2	Y	244	244	0			5
							268	9									
12	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	235	1	4688	2	Y	249	250	0			4
							274	9									
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	255	1	5059	2	Y	261	260	0			5
							287	9									
*02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	222	1	4772	2	Y	268	268	0			5
							295	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	49	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	50	1	1009	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	46	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	51	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	52	1	1037	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	970	-0-	-16	-0-	43	1	927	2	Y	-0-					-0-

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
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	2	1	51	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
09	8640	X	6188	-0-	-2452	-0-	288	1	5836	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
10	6789	X	5663	-0-	-1126	-0-	265	1	5330	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
11	6570	X	5242	-0-	-1328	-0-	231	1	4943	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
12	6789	X	5223	-0-	-1566	-0-	246	1	4907	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
01	6789	X	6155	-0-	-634	-0-	292	1	5789	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
02	5974	X	5415	-0-	-559	-0-	237	1	5097	2	Y	74	74	0			1
							81	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 #: 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
09	4020	X	3700	-0-	-320	-0-	168	1	3393	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
10	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	184	1	3699	2	Y	135	135	0			3
							149	9									
11	4020	X	3918	-0-	-102	-0-	169	1	3600	2	Y	135	135	0			3
							149	9									
12	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	186	1	3710	2	Y	138	139	0			2
							152	9									
01	4061	X	4033	-0-	-28	-0-	186	1	3687	2	Y	145	144	0			3
							160	9									
02	3799	X	3592	-0-	-207	-0-	155	1	3329	2	Y	98	99	0			2
							108	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	159	1	3210	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	158	1	3179	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	146	1	3127	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	164	1	3272	2	Y	-0-					-0-
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	172	1	3414	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	140	1	3017	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826

09	4830	X	2572	-0-	-2258	-0-	121	1	2451	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2457	-0-	-1511	-0-	116	1	2341	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2234	-0-	-1156	-0-	100	1	2134	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2349	-0-	-906	-0-	112	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2198	-0-	-685	-0-	106	1	2092	2	Y	-0-					-0-
02	2494	X	1777	-0-	-717	-0-	79	1	1698	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416

09	5670	X	4365	-0-	-1305	-0-	191	1	3857	2	Y	288	285	0			6
							317	9									
10	5332	X	3746	-0-	-1586	-0-	161	1	3244	2	Y	310	309	0			7
							341	9									
11	5160	X	2917	-0-	-2243	-0-	115	1	2463	2	Y	308	309	0			6
							339	9									
12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	467	1	9292	2	Y	317	318	0			5
							349	9									
01	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	724	1	14346	2	Y	332	330	0			7
							365	9									
*02	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	566	1	12182	2	Y	214	217	0			4
							235	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 10372

09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	226	1	4568	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	8215	X	4424	-0-	-3791	-0-	210	1	4214	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	3895	-0-	-2945	-0-	174	1	3721	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	3754	-0-	-2508	-0-	179	1	3575	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	3527	-0-	-1898	-0-	169	1	3358	2	Y	-0-					-0-
*02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	238	1	5109	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 #: 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
09	6090	X	5644	-0-	-446	-0-	265	1	5355	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
10	6293	X	5728	-0-	-565	-0-	270	1	5433	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
11	6090	X	5494	-0-	-596	-0-	245	1	5224	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
12	6231	X	5564	-0-	-667	-0-	265	1	5273	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
01	6014	X	5684	-0-	-330	-0-	272	1	5383	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
02	5452	X	5060	-0-	-392	-0-	224	1	4825	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

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
09	10200	X	9545	-0-	-655	-0-	448	1	9062	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
10	10540	X	9454	-0-	-1086	-0-	446	1	8971	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
11	10200	X	9027	-0-	-1173	-0-	402	1	8588	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
12	10509	X	9334	-0-	-1175	-0-	444	1	8851	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
01	10137	X	9593	-0-	-544	-0-	459	1	9094	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
02	9222	X	8668	-0-	-554	-0-	383	1	8241	2	Y	40	40	0			1
							44	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
09	9720	X	9508	-0-	-212	-0-	445	1	8998	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
10	10044	X	10015	-0-	-29	-0-	471	1	9474	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
11	9720	X	9304	-0-	-416	-0-	413	1	8821	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
12	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	478	1	9510	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
01	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	478	1	9477	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
02	9367	X	8266	-0-	-1101	-0-	365	1	7855	2	Y	42	42	0			1
							46	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
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		4646	-0-	4646	4646	208	1	4438	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4646					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2540	-0-	2540	7186	120	1	2374	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
02	T. A.		3099	-0-	3099	10285	132	1	2836	2	Y	119	118	0			2
							131	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 #: 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
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	32	1	646	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	775	N	665	-0-	-110	-0-	31	1	627	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	28	1	601	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	713	N	509	-0-	-204	-0-	24	1	478	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	37	1	738	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	609	N	526	-0-	-83	-0-	23	1	495	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3339	-0-	-261	-0-	150	1	3043	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
10	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	150	1	3019	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
11	3600	X	3192	-0-	-408	-0-	136	1	2899	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
12	3720	X	3232	-0-	-488	-0-	147	1	2923	2	Y	147	147	0			3
							162	9									
01	3596	X	2967	-0-	-629	-0-	134	1	2665	2	Y	153	153	0			3
							168	9									
*02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	138	1	2970	2	Y	169	169	0			3
							186	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4649	-0-	-1291	-0-	219	1	4423	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
10	6138	X	4434	-0-	-1704	-0-	210	1	4216	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	5730	X	4664	-0-	-1066	-0-	208	1	4448	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	5983	X	4697	-0-	-1286	-0-	224	1	4465	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	5611	X	2493	-0-	-3118	-0-	119	1	2366	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	205	1	4416	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	701	1	14195	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
10	15035	X	14426	-0-	-609	-0-	681	1	13695	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
11	14550	X	13872	-0-	-678	-0-	618	1	13204	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
12	15035	X	14621	-0-	-414	-0-	697	1	13873	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
01	15035	X	14906	-0-	-129	-0-	714	1	14139	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
02	14065	X	13226	-0-	-839	-0-	585	1	12584	2	Y	52	52	0			1
							57	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 #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	4795	-0-	-2045	-0-	220	1	4450	2	Y	114	113	0			2
							125	9									
10	7068	X	6843	-0-	-225	-0-	318	1	6389	2	Y	124	123	0			3
							136	9									
11	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	347	1	7411	2	Y	123	123	0			3
							135	9									
12	7068	X	3872	-0-	-3196	-0-	179	1	3555	2	Y	125	126	0			2
							138	9									
01	7068	X	146	-0-	-6922	-0-	1	2	145	9	Y	132	131	0			3
02	6612	X	173	-0-	-6439	-0-	1	1	12	2	Y	145	145	0			3
							160	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

09	12360	X	12280	-0-	-80	-0-	572	1	11577	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
10	13795	X	12006	-0-	-1789	-0-	562	1	11302	2	Y	129	128	0			3
							142	9									
11	13380	X	10877	-0-	-2503	-0-	480	1	10256	2	Y	128	128	0			3
							141	9									
12	14012	X	11050	-0-	-2962	-0-	521	1	10385	2	Y	131	132	0			2
							144	9									
01	13609	X	11252	-0-	-2357	-0-	533	1	10567	2	Y	138	137	0			3
							152	9									
02	11861	X	9739	-0-	-2122	-0-	426	1	9171	2	Y	129	130	0			2
							142	9									

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182

*06	96407	X	75838	-0-	-20569	-0-	3481	1	71698	2	Y	599	587	0			12
							659	9									
*07	175801	X	118889	-0-	-56912	-0-	4869	1	112711	2	Y	1190	1176	0			26
							1309	9									
*08	175801	X	94279	-0-	-81522	-0-	4135	1	88868	2	Y	1160	1163	0			23
							1276	9									
09	170130	X	82692	-0-	-87438	-0-	3835	1	77605	2	Y	1138	1138	0			23
							1252	9									
10	175801	X	77991	-0-	-97810	-0-	3632	1	73011	2	Y	1225	1222	0			26
							1348	9									
11	113490	X	71250	-0-	-42240	-0-	3127	1	66780	2	Y	1221	1222	0			25
							1343	9									
12	117273	X	64846	-0-	-52427	-0-	3034	1	60433	2	Y	1254	1257	0			22
							1379	9									
01	94271	X	59706	-0-	-34565	-0-	2799	1	55464	2	Y	1312	1306	0			28
							1443	9									
02	79924	X	50001	-0-	-29923	-0-	2199	1	47300	2	Y	456	476	0			8
							502	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 #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24200	X	19082	-0-	-5118	-0-	883	1	18199	2	Y	-0-					-0-
*07	37510	X	20841	-0-	-16669	-0-	863	1	19978	2	Y	-0-					-0-
*08	37510	X	6291	-0-	-31219	-0-	280	1	6011	2	Y	-0-					-0-
09	36300	X	21563	-0-	-14737	-0-	1004	1	20314	2	Y	223	218	0			5
							245	9									
10	37510	X	14529	-0-	-22981	-0-	674	1	13551	2	Y	276	275	0			6
							304	9									
11	19890	X	11812	-0-	-8078	-0-	515	1	10993	2	Y	276	276	0			6
							304	9									
12	22289	X	11352	-0-	-10937	-0-	528	1	10513	2	Y	283	284	0			5
							311	9									
01	22289	X	12832	-0-	-9457	-0-	601	1	11905	2	Y	296	295	0			6
							326	9									
02	20851	X	10513	-0-	-10338	-0-	451	1	9703	2	Y	326	326	0			6
							359	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
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	468	2	36	9	N	33					75
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	459	2	36	9	N	33					108
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	618	2	53	9	N	48					156
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	608	2	51	9	N	46	32	1			170
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	383	2	55	9	N	50					220
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT					220

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
09	6330	X	5491	-0-	-839	-0-	570	1	4885	3	Y	33	44	1			33
							36	9									
10	DLQ G-10		5711	-0-	5711	5711	579	1	5091	3	Y	37	42	1			28
							41	9									
11	DLQ G-10		5297	-0-	5297	11008	645	1	4597	3	Y	50	42	1			36
							55	9									
12	16471	X	5463	-0-	-11008	-0-	659	1	4763	3	Y	37	41	1			32
							41	9									
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	697	1	4885	3	Y	45	41	1			36
							50	9									
*02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	694	1	5068	3	Y	56	50	1			42
							62	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	123	1	1059	3	Y	120	142	1			109
							132	9									
10	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	127	1	1116	3	Y	132	143	1			98
							145	9									
11	DLQ G-10		1588	-0-	1588	2976	171	1	1217	3	Y	182	146	1			134
							200	9									
12	1700	N	1623	-0-	-77	2899	179	1	1298	3	Y	133	146	1			121
							146	9									
01	3100	N	1526	-0-	-1574	1325	169	1	1183	3	Y	158	146	1			133
							174	9									
*02	2218	N	893	-0-	-1325	-0-	91	1	666	3	Y	124	136	1			121
							136	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 10176 - 10194

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	138	1	1873	2	Y	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	139	1	1921	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	118	1	1643	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	131	1	1668	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	123	1	1525	2	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1614	-0-	-97	-0-	118	1	1496	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	23280	X	21400	-0-	-1880	-0-	1470	1	19930	2	Y	-0-					-0-
10	22258	X	21562	-0-	-696	-0-	1457	1	20105	2	Y	-0-					-0-
11	21330	X	20250	-0-	-1080	-0-	1359	1	18891	2	Y	-0-					-0-
12	22227	X	19690	-0-	-2537	-0-	1433	1	18257	2	Y	-0-					-0-
01	22103	X	17614	-0-	-4489	-0-	1316	1	16298	2	Y	-0-					-0-
02	20677	X	16936	-0-	-3741	-0-	1235	1	15701	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 9574

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	108	-0-	-66	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

09	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	224	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	221	1	3045	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	208	1	2897	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3077	-0-	-302	-0-	224	1	2853	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2776	-0-	-603	-0-	207	1	2569	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2660	-0-	-501	-0-	194	1	2466	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

09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		262	-0-	262	262	24	1	226	3	Y	11	7	0			4
							12	9									
11	538	N	276	-0-	-262	-0-	23	1	217	3	Y	33	24	0			13
							36	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	36	26	0			23
							40	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	39	41	0			21
							43	9									
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	26	1	1888	3	Y	31	31	0			21
							34	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		497	-0-	497	497	48	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	613	-0-	-497	-0-	59	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	570	3	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	5167	-0-	2267	2267	70	1	5097	3	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	696	3	Y	151	123	0			113
							166	9									
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	84	1	801	3	Y	148	165	0			96
							163	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	76	1	708	3	Y	134	149	0			81
							147	9									
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	83	1	784	3	Y	148	121	0			108
							163	9									
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	84	1	787	3	Y	160	177	0			91
							176	9									
*02	2900	N	6356	-0-	3456	3456	84	1	6118	3	Y	140	135	0			96
							154	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	22	1	1582	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	329	3	Y	13	10	0			9
							14	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	13	14	0			8
							14	9									
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	Y	12	13	0			7
							13	9									
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	12	10	0			9
							13	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	Y	14	15	0			8
							15	9									
*02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	32	1	2319	3	Y	7	9	0			6
							8	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	93	1	875	3	Y	33	29	0			29
							36	9									
10	DLQ G-10		956	-0-	956	956	88	1	832	3	Y	33	38	0			24
							36	9									
11	DLQ G-10		766	-0-	766	1722	71	1	662	3	Y	30	33	0			21
							33	9									
12	1700	N	963	-0-	-737	985	90	1	837	3	Y	33	27	0			27
							36	9									
01	1952	N	967	-0-	-985	-0-	90	1	838	3	Y	35	40	0			22
							39	9									
*02	2900	N	6832	-0-	3932	3932	93	1	6707	3	Y	29	29	0			22
							32	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	Y	17	15	0			12
							19	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	16	19	0			9
							18	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	302	3	Y	15	17	0			7
							17	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	16	14	0			9
							18	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	18	20	0			7
							20	9									
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	19	1	1392	3	Y	21	18	0			10
							23	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	117	1	1153	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	146	1	1409	3	Y	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	152	1	1413	3	Y	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	156	1	1418	3	Y	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	197	1	1587	3	Y	-0-					-0-
*02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	241	1	1792	3	Y	16	8	0			8
							18	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	191	1	1804	3	Y	30	26	0			24
							33	9									
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	207	1	1953	3	Y	29	34	0			19
							32	9									
11	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	133	1	1245	3	Y	27	30	0			16
							30	9									
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	192	1	1797	3	Y	57	39	0			34
							63	9									
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	222	1	2073	3	Y	18	35	0			17
							20	9									
*02	2900	N	14855	-0-	11955	11955	202	1	14640	3	Y	12	18	0			11
							13	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	529	1	5225	3	Y	114	113	0			96
							125	9									
10	6138	X	5224	-0-	-914	-0-	476	1	4596	3	Y	138	145	0			89
							152	9									
11	5940	X	5219	-0-	-721	-0-	494	1	4574	3	Y	137	142	0			84
							151	9									
12	6138	X	4953	-0-	-1185	-0-	478	1	4344	3	Y	119	96	0			107
							131	9									
01	6138	X	3481	-0-	-2657	-0-	373	1	3003	3	Y	95	122	0			80
							105	9									
02	5684	X	3676	-0-	-2008	-0-	424	1	3140	3	Y	102	89	0			93
							112	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	367	1	3453	3	Y	40	34	0			31
							44	9									
10	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	355	1	3360	3	Y	40	45	0			26
							44	9									
11	3900	X	3579	-0-	-321	-0-	342	1	3204	3	Y	30	36	0			20
							33	9									
12	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	358	1	3350	3	Y	33	28	0			25
							36	9									
01	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	357	1	3345	3	Y	36	40	0			21
							40	9									
*02	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	353	1	25565	3	Y	30	29	0			22
							33	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	26	1	1874	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	89	1	835	3	Y	30	47	0			42
							33	9									
10	961	N	276	-0-	-685	-0-	25	1	232	3	Y	17	37	0			22
							19	9									
11	1470	N	305	-0-	-1165	-0-	28	1	260	3	Y	15	24	0			13
							17	9									
12	992	N	434	-0-	-558	-0-	40	1	376	3	Y	16	16	0			13
							18	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	Y	18	21	0			10
							20	9									
*02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	20	1	1466	3	Y	21	18	0			13
							23	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

09	4290	X	4177	-0-	-113	-0-	382	1	3591	3	Y	185	159	0			149
							204	9									
10	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	381	1	3602	3	Y	173	201	0			121
							190	9									
11	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	364	1	3419	3	Y	148	172	0			97
							163	9									
12	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	372	1	3469	3	Y	172	141	0			128
							189	9									
01	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	373	1	3491	3	Y	200	215	0			113
							220	9									
*02	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	371	1	26910	3	Y	151	153	0			111
							166	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3500	-0-	-190	-0-	332	1	3127	3	Y	37	32	0			26
							41	9									
10	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	335	1	3170	3	Y	35	40	0			21
							39	9									
11	3690	X	3530	-0-	-160	-0-	337	1	3160	3	Y	30	34	0			17
							33	9									
12	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	345	1	3220	3	Y	34	28	0			23
							37	9									
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	354	1	3318	3	Y	40	43	0			20
							44	9									
*02	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	366	1	26520	3	Y	30	31	0			19
							33	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

09	900	N	412	-0-	-488	-0-	39	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	193	-0-	-613	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	330	-0-	-480	-0-	32	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	45	1	421	3	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	3	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	4941	-0-	2041	2041	67	1	4874	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

09	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	280	1	2648	3	Y	37	32	0			24
							41	9									
10	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	270	1	2546	3	Y	35	40	0			19
							39	9									
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	293	1	2746	3	Y	30	34	0			15
							33	9									
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	311	1	2905	3	Y	34	28	0			21
							37	9									
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	308	1	2889	3	Y	40	43	0			18
							44	9									
*02	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	289	1	20932	3	Y	30	31	0			17
							33	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2434	-0-	-146	-0-	234	1	2200	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	225	1	2135	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2269	-0-	-191	-0-	218	1	2051	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	220	1	2056	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	222	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	15809	-0-	12909	12909	215	1	15594	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	151	1	1427	3	Y	37	31	0			27
							41	9									
10	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	141	1	1331	3	Y	35	40	0			22
							39	9									
11	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	131	1	1229	3	Y	30	34	0			18
							33	9									
12	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	136	1	1270	3	Y	34	28	0			24
							37	9									
01	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	106	1	996	3	Y	36	41	0			19
							40	9									
*02	2900	N	5606	-0-	2706	2706	76	1	5498	3	Y	29	29	0			19
							32	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

09	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	97	1	914	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	769	-0-	-502	-0-	73	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	860	-0-	-130	-0-	83	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	125	1	1161	3	Y	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	114	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	7851	-0-	4951	4951	107	1	7744	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	83	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	93	1	1189	2	Y	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	87	1	1084	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	374	-0-	-815	-0-	27	1	347	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2485	-0-	-155	-0-	171	1	2314	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	163	1	2252	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2338	-0-	-212	-0-	157	1	2181	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2354	-0-	-312	-0-	171	1	2183	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	160	1	1980	2	Y	-0-					-0-
02	2407	X	2161	-0-	-246	-0-	156	1	1986	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

09	2310	X	2117	-0-	-193	-0-	142	1	1927	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
10	2387	X	2134	-0-	-253	-0-	141	1	1941	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
11	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	133	1	1846	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
12	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	147	1	1874	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
01	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	137	1	1694	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
02	1972	N	1913	-0-	-59	-0-	134	1	1703	2	Y	69	69	0			1
							76	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

09	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	100	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	100	1	1377	2	Y	-0-					-0-
11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	89	1	1234	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1416	-0-	-103	-0-	103	1	1313	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1237	-0-	-282	-0-	92	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1421	X	1094	-0-	-327	-0-	80	1	1014	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
02	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

09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	150	1	2037	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	153	1	2117	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
11	1770	N	1117	-0-	-653	-0-	71	1	992	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
12	1829	N	140	-0-	-1689	-0-	6	1	79	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
01	1829	N	859	-0-	-970	-0-	60	1	742	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
02	1073	N	110	-0-	-963	-0-	3	1	43	2	Y	58	58	0			1
							64	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

09	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

09	4770	X	4607	-0-	-163	-0-	316	1	4280	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	4929	X	4330	-0-	-599	-0-	292	1	4026	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	4770	X	3524	-0-	-1246	-0-	236	1	3276	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	4929	X	4104	-0-	-825	-0-	298	1	3794	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	4867	X	3735	-0-	-1132	-0-	278	1	3444	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	4466	X	3695	-0-	-771	-0-	268	1	3413	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

09	4890	X	4829	-0-	-61	-0-	332	1	4497	2	Y	-0-					-0-
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	329	1	4537	2	Y	-0-					-0-
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	344	1	4783	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4254	-0-	-737	-0-	310	1	3944	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	2447	-0-	-2544	-0-	183	1	2264	2	Y	-0-					-0-
02	4959	X	3680	-0-	-1279	-0-	268	1	3412	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	298	1	4036	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	4588	X	4390	-0-	-198	-0-	295	1	4076	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	4410	X	4138	-0-	-272	-0-	276	1	3843	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	4588	X	3549	-0-	-1039	-0-	257	1	3273	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
01	4495	X	3887	-0-	-608	-0-	289	1	3578	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	4205	X	3721	-0-	-484	-0-	270	1	3429	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

09	1027	X	134	-0-	-893	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	424	1	5743	2	Y	158	158	0			3
							174	9									
10	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	417	1	5754	2	Y	171	170	0			4
							188	9									
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	383	1	5321	2	Y	169	170	0			3
							186	9									
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	427	1	5441	2	Y	175	175	0			3
							193	9									
01	6045	X	5543	-0-	-502	-0-	399	1	4944	2	Y	182	181	0			4
							200	9									
02	5655	X	5607	-0-	-48	-0-	389	1	4951	2	Y	243	243	0			4
							267	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	306	1	4153	2	Y	279	279	0			6
							307	9									
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	306	1	4227	2	Y	299	299	0			6
							329	9									
11	4680	X	4658	-0-	-22	-0-	290	1	4039	2	Y	299	299	0			6
							329	9									
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	333	1	4246	2	Y	307	308	0			5
							338	9									
01	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	308	1	3819	2	Y	322	320	0			7
							354	9									
02	4524	X	4390	-0-	-134	-0-	298	1	3791	2	Y	274	276	0			5
							301	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	29	1	388	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	30	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	283	1	3838	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	275	1	3790	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	241	1	3350	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
12	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	274	1	3493	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
01	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	260	1	3215	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	260	1	3311	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	268	1	3633	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	268	1	3693	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	256	1	3556	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	274	1	3494	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	255	1	3161	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
*02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	247	1	3147	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	388	1	5264	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	376	1	5195	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
11	5310	X	5098	-0-	-212	-0-	337	1	4687	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
12	5487	X	4929	-0-	-558	-0-	353	1	4500	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
01	5487	X	4372	-0-	-1115	-0-	321	1	3971	2	Y	73	72	0			2
							80	9									
02	5133	X	4222	-0-	-911	-0-	303	1	3857	2	Y	56	57	0			1
							62	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

09	420	N	353	-0-	-67	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	263	-0-	-27	-0-	12	1	251	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 #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	424	1	5753	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	422	1	5827	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5658	-0-	-372	-0-	380	1	5278	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5586	-0-	-645	-0-	407	1	5179	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	5070	-0-	-1161	-0-	379	1	4691	2	Y	-0-					-0-
02	5829	X	4610	-0-	-1219	-0-	336	1	4274	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	662	1	8981	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	574	1	7921	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	590	1	8199	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	629	1	8008	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	559	1	6928	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	566	1	7202	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	27	1	371	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	136	1	1872	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	143	1	1986	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	97	1	1237	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	96	1	1191	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	93	1	1182	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	787	1	10667	2	Y	318	319	0			6
							350	9									
10	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	781	1	10778	2	Y	344	343	0			7
							378	9									
11	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	706	1	9818	2	Y	343	343	0			7
							377	9									
12	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	774	1	9856	2	Y	351	352	0			6
							386	9									
01	10106	X	10073	-0-	-33	-0-	722	1	8946	2	Y	368	366	0			8
							405	9									
*02	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	680	1	8654	2	Y	324	326	0			6
							356	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	568	-0-	-145	-0-	38	1	530	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	509	-0-	-181	-0-	34	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	518	-0-	-226	-0-	38	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	651	X	356	-0-	-295	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	580	X	435	-0-	-145	-0-	32	1	403	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

09	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	724	1	9822	2	Y	-0-					-0-
10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	688	1	9498	2	Y	-0-					-0-
11	10320	X	7645	-0-	-2675	-0-	513	1	7132	2	Y	-0-					-0-
12	10912	X	8624	-0-	-2288	-0-	628	1	7996	2	Y	-0-					-0-
01	10912	X	8245	-0-	-2667	-0-	616	1	7629	2	Y	-0-					-0-
02	10208	X	8264	-0-	-1944	-0-	600	1	7630	2	Y	31	30	0			1
							34	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 #: 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
09	8520	X	8111	-0-	-409	-0-	557	1	7554	2	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8292	-0-	-574	-0-	560	1	7732	2	Y	-0-					-0-
11	8580	X	7550	-0-	-1030	-0-	507	1	7043	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	8065	-0-	-894	-0-	587	1	7478	2	Y	-0-					-0-
01	8494	X	8189	-0-	-305	-0-	612	1	7577	2	Y	-0-					-0-
*02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	579	1	7358	2	Y	115	113	0			2
							127	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	65	65	0			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	70	70	0			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	70	70	0			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	72	72	0			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	76	75	0			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	83	83	0			2

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	35	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	33	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	462	-0-	-127	-0-	34	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	30	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	431	-0-	-33	-0-	31	1	400	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

09	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	1725	1	23387	2	Y	238	236	0			5
							262	9									
10	30830	X	30830	-0-	-0-	-0-	2064	1	28484	2	Y	256	256	0			5
							282	9									
11	29742	X	29742	-0-	-0-	-0-	1977	1	27483	2	Y	256	256	0			5
							282	9									
12	29529	X	29529	-0-	-0-	-0-	2129	1	27111	2	Y	263	263	0			5
							289	9									
01	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	1931	1	23916	2	Y	274	273	0			6
							301	9									
*02	26335	X	26335	-0-	-0-	-0-	1895	1	24098	2	Y	311	311	0			6
							342	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	971	2	Y	-0-					-0-
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	82	1	1130	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1017	-0-	-93	-0-	68	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	1003	-0-	-175	-0-	73	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1005	-0-	-204	-0-	75	1	930	2	Y	-0-					-0-
02	1131	X	939	-0-	-192	-0-	68	1	871	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	5133	-0-	-57	-0-	353	1	4780	2	Y	-0-					-0-
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	444	1	6132	2	Y	-0-					-0-
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	404	1	5614	2	Y	-0-					-0-
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	439	1	5596	2	Y	-0-					-0-
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	406	1	5026	2	Y	-0-					-0-
*02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	380	1	4834	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

09	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	678	1	9198	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
10	9424	X	8465	-0-	-959	-0-	566	1	7815	2	Y	76	75	0			2
							84	9									
11	9210	X	8190	-0-	-1020	-0-	544	1	7563	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
12	9517	X	6693	-0-	-2824	-0-	481	1	6128	2	Y	76	77	0			1
							84	9									
01	9517	X	7669	-0-	-1848	-0-	566	1	7014	2	Y	81	80	0			2
							89	9									
02	8903	X	8507	-0-	-396	-0-	615	1	7828	2	Y	58	59	0			1
							64	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

09	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	1008	1	13673	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
10	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	1003	1	13846	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
11	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	970	1	13479	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
12	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	1045	1	13315	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
01	13516	X	12973	-0-	-543	-0-	965	1	11949	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
02	12644	X	12469	-0-	-175	-0-	904	1	11500	2	Y	59	59	0			1
							65	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

09	16950	X	14335	-0-	-2615	-0-	975	1	13216	2	Y	131	130	0			3
							144	9									
10	17515	X	15038	-0-	-2477	-0-	1006	1	13877	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
11	16950	X	14141	-0-	-2809	-0-	938	1	13048	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
12	17515	X	13841	-0-	-3674	-0-	996	1	12685	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
01	17515	X	12904	-0-	-4611	-0-	952	1	11786	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
02	14065	X	12860	-0-	-1205	-0-	924	1	11752	2	Y	167	167	0			3
							184	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	113	1	1539	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	109	1	1502	2	Y	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	102	1	1422	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	111	1	1411	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	95	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1220	-0-	-259	-0-	89	1	1131	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	442	-0-	-158	-0-	30	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	4777	-0-	-173	-0-	325 44	1 9	4408	2	Y	40	40	0			1
10	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	306 46	1 9	4221	2	Y	42	42	0			1
11	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	284 46	1 9	3953	2	Y	42	42	0			1
12	4929	X	4248	-0-	-681	-0-	306 48	1 9	3894	2	Y	44	44	0			1
01	4929	X	3822	-0-	-1107	-0-	282 50	1 9	3490	2	Y	45	45	0			1
02	4611	X	3735	-0-	-876	-0-	268 55	1 9	3412	2	Y	50	50	0			1

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	66	1	895	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	58	1	800	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
11	990	N	822	-0-	-168	-0-	48	1	662	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
12	1023	N	814	-0-	-209	-0-	51	1	647	2	Y	105	105	0			2
							116	9									
01	961	N	735	-0-	-226	-0-	46	1	569	2	Y	109	109	0			2
							120	9									
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	54	1	684	2	Y	79	80	0			1
							87	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

09	14670	X	9128	-0-	-5542	-0-	625	1	8479	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
10	15159	X	14792	-0-	-367	-0-	998	1	13766	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
11	14670	X	11247	-0-	-3423	-0-	753	1	10469	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
12	12431	X	11014	-0-	-1417	-0-	800	1	10188	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
01	14787	X	12103	-0-	-2684	-0-	902	1	11172	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
02	13833	X	9716	-0-	-4117	-0-	706	1	8979	2	Y	28	28	0			1
							31	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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	190	1	2569	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
10	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	185	1	2555	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
11	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	187	1	2595	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
12	3069	X	2198	-0-	-871	-0-	156	1	1981	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
01	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	195	1	2421	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	2755	X	2582	-0-	-173	-0-	183	1	2330	2	Y	63	63	0			1
							69	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	73	1	992	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	74	1	1020	2	Y	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	76	1	969	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	950	-0-	-135	-0-	71	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	912	-0-	-190	-0-	66	1	846	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
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	15	1	206	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	14	1	189	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	14	1	188	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	14	1	172	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	11	1	140	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	286 36	1 9	1559	3	Y	33					147
10	DLQ G-10		1968	-0-	1968	1968	298 64	1 9	1606	3	Y	58	124	1			81
11	2900	N	1874	-0-	-1026	942	263 47	1 9	1564	3	Y	43					124
12	3080	N	2138	-0-	-942	-0-	334 56	1 9	1748	3	Y	51	133	1			42
01	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	285 57	1 9	1510	3	Y	52					94
*02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	292 48	1 9	1643	3	Y	44					138

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
09	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	172 18	1 9	935	3	Y	16					73
10	DLQ G-10		912	-0-	912	912	137 33	1 9	742	3	Y	30	62	1			41
11	2245	N	1333	-0-	-912	-0-	189 23	1 9	1121	3	Y	21					62
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	217 28	1 9	1135	3	Y	25	66	1			21
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	177 29	1 9	938	3	Y	26					47
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	198 24	1 9	1114	3	Y	22					69

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
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		304	-0-	304	304	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		313	-0-	313	617	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	874	N	257	-0-	-617	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	18	1	1335	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					-0-
*02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	24	1	1736	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	Y	14	9	0			5
							15	9									
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	26	1	1896	3	Y	23	16	0			12
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	788	1	7772	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	752	1	7284	3	Y	-0-					-0-
11	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	724	1	6704	3	Y	-0-					-0-
12	8835 X	7291	-0-	-1544	-0-	722	1	6569	3	Y	-0-					-0-
01	8835 X	7657	-0-	-1178	-0-	846	1	6811	3	Y	-0-					-0-
02	8265 X	8257	-0-	-8	-0-	977	1	7255	3	Y	23	12	0			11
						25	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	15	1	118	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

09	6120	X	6106	-0-	-14	-0-	562	1	5544	3	Y	-0-	61	0			-0-
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	614	1	5942	3	Y	-0-					-0-
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	630	1	5840	3	Y	-0-					-0-
12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	668	1	6080	3	Y	-0-					-0-
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	785	1	6320	3	Y	-0-					-0-
*02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	722	1	5361	3	Y	25	13	0			12
							28	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	298	1	2941	3	Y	55	44	0			38
							61	9									
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	314	1	3036	3	Y	66	64	0			40
							73	9									
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	313	1	2902	3	Y	65	66	0			39
							72	9									
12	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	315	1	2865	3	Y	58	45	0			52
							64	9									
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	368	1	2967	3	Y	45	58	0			39
							50	9									
02	3161	X	2872	-0-	-289	-0-	336	1	2492	3	Y	40	39	0			40
							44	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12571 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. E. GUERRA WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12681 - 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
09	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	577	1	5688	3	Y	-0-	14	0			-0-
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	548	1	5305	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5170	-0-	-830	-0-	504	1	4666	3	Y	-0-					-0-
12	6479	X	3655	-0-	-2824	-0-	363	1	3292	3	Y	-0-					-0-
01	6479	X	213	-0-	-6266	-0-	24	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	6061	X	-0-	-0-	-6061	-0-					Y	-0-					-0-

A.E. GUERRA WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 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
09	5820	X	4830	-0-	-990	-0-	444	1	4386	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	4679	-0-	-684	-0-	438	1	4241	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4101	-0-	-1089	-0-	399	1	3702	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4059	-0-	-1304	-0-	403	1	3656	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4002	-0-	-1361	-0-	442	1	3560	3	Y	-0-					-0-
02	4669	X	3582	-0-	-1087	-0-	425	1	3157	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	14B	DENY	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

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

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
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2662	-0-	-638	-0-	49	1	2613	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2638	-0-	-679	-0-	47	1	2591	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2548	-0-	-662	-0-	38	1	2510	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2136	-0-	-933	-0-	61	1	2075	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2312	-0-	-478	-0-	69	1	2243	2	Y	-0-					-0-
02	2581	X	1952	-0-	-629	-0-	62	1	1890	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF. 10566 - 10760

09	6210	X	5417	-0-	-793	-0-	99	1	5298	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	95	1	5263	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	82	1	5352	2	Y	28	25	1			10
							31	9									
12	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	175	1	5989	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	204	1	6578	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
*02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	198	1	6086	2	Y	23	24	1			10
							25	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	10	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	517	-0-	-134	-0-	9	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	9	1	596	2	Y	-0-					-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	580 N	555	-0-	-25	-0-	17	1	538	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	39	1	2072	2	Y	-0-					-0-
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	40	1	2189	2	Y	-0-					-0-
11	2280 N	2075	-0-	-205	-0-	31	1	2044	2	Y	-0-					-0-
12	2170 N	2002	-0-	-168	-0-	57	1	1945	2	Y	-0-					-0-
01	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	62	1	2016	2	Y	-0-					-0-
02	2001 N	1905	-0-	-96	-0-	60	1	1845	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6026	-0-	-454	-0-	111	1	5905	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	6417	X	5810	-0-	-607	-0-	103	1	5695	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
11	5970	X	5328	-0-	-642	-0-	80	1	5233	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	6231	X	2480	-0-	-3751	-0-	70	1	2396	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
01	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	175	1	5646	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
02	5829	X	5705	-0-	-124	-0-	179	1	5514	2	Y	11	12	1			5
							12	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 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
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	5	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	5	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	295	-0-	-111	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 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
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	12	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	13	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	20	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	24	1	776	2	Y	-0-					-0-
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	12	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	9	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	17	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	16	1	525	2	Y	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	27	1	842	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	6450	X	6359	-0-	-91	-0-	115 132	1 9	6112	2	Y	120	124	1			54
10	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	116 158	1 9	6442	2	Y	144	150	1			48
11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	98 210	1 9	6445	2	Y	191	174	1			65
12	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	193 197	1 9	6591	2	Y	179	170	1			74
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	198 216	1 9	6404	2	Y	196	196	1			74
*02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	189 169	1 9	5807	2	Y	154	163	1			65

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	43	1	2296	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	44	1	2435	2	Y	-0-					-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	39	1	2537	2	Y	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	77	1	2623	2	Y	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	77	1	2505	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2299	-0-	-108	-0-	72	1	2227	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

09	9660	X	9638	-0-	-22	-0-	174 172	1 9	9292	2	Y	156	160	1			70
10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	175 204	1 9	9686	2	Y	185	194	1			61
11	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	145 272	1 9	9478	2	Y	247	224	1			84
12	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	294 253	1 9	10058	2	Y	230	219	1			95
01	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	311 279	1 9	10051	2	Y	254	253	1			96
*02	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	287 219	1 9	8819	2	Y	199	210	1			85

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	72	1	3835	2	Y	-0-	19	1			-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	66	1	3660	2	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1194	-0-	-336	-0-	18	1	1176	2	Y	-0-					-0-
12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	63	1	2164	2	Y	-0-					-0-
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	108	1	3502	2	Y	-0-					-0-
*02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	89	1	2743	2	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	591	532	1			176
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	599	597	1			178
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	30	1	1992	2	Y	606	568	1			216
							667	9									
12	1860	X	1148	-0-	-712	-0-	17	1	570	2	Y	510	476	1			250
							561	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	536	601	1			185
02	1943	N	716	-0-	-1227	-0-	6	1	182	2	Y	480	481	1			184
							528	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

09	22290	X	18153	-0-	-4137	-0-	333	1	17759	2	Y	55	56	1			25
							61	9									
10	24518	X	24518	-0-	-0-	-0-	434	1	24012	2	Y	65	68	1			22
							72	9									
11	24814	X	24814	-0-	-0-	-0-	372	1	24347	2	Y	86	79	1			29
							95	9									
12	23932	X	23386	-0-	-546	-0-	662	1	22635	2	Y	81	77	1			33
							89	9									
01	23932	X	22185	-0-	-1747	-0-	663	1	21423	2	Y	90	89	1			34
							99	9									
02	22388	X	19342	-0-	-3046	-0-	607	1	18658	2	Y	70	74	1			30
							77	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

09	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	23	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	20	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	833	-0-	-457	-0-	13	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	356	-0-	-946	-0-	10	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	1	-0-	-811	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	123	1	6544	2	Y	-0-					-0-
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	121	1	6688	2	Y	-0-					-0-
11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	99	1	6461	2	Y	-0-					-0-
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	200	1	6858	2	Y	-0-					-0-
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	207	1	6692	2	Y	-0-					-0-
*02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	204	1	6273	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	9	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	7	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	13	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	401	-0-	-63	-0-	13	1	388	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	60390	X	48656	-0-	-11734	-0-	896	1	47760	2	Y	-0-	32	1			-0-
10	55428	X	48168	-0-	-7260	-0-	855	1	47313	2	Y	-0-					-0-
11	53160	X	47127	-0-	-6033	-0-	709	1	46418	2	Y	-0-					-0-
12	52917	X	46876	-0-	-6041	-0-	1331	1	45545	2	Y	-0-					-0-
01	52204	X	45680	-0-	-6524	-0-	1371	1	44309	2	Y	-0-					-0-
02	47038	X	42040	-0-	-4998	-0-	1325	1	40715	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1544	-0-	-166	-0-	28	1	1516	2	Y	-0-					-0-
10	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	21	1	1189	2	Y	-0-					-0-
11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1396	2	Y	-0-					-0-
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	47	1	1602	2	Y	-0-					-0-
01	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	49	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*02	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	43	1	1332	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 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
09	4410	X	4020	-0-	-390	-0-	74	1	3946	2	Y	-0-					-0-
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	72	1	4004	2	Y	-0-					-0-
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	64	1	4194	2	Y	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	119	1	4086	2	Y	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	126	1	4075	2	Y	-0-					-0-
*02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	121	1	3724	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

09	17490	X	3933	-0-	-13557	-0-	607	1	3322	2	Y	4					16
							4	9									
10	15314	X	17	-0-	-15297	-0-	2	1	13	2	Y	2	9	1			9
							2	9									
11	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	5	4	1			10
12	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	1					11
01	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	2					13
02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-					Y	3					16

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

09	10410	X	9960	-0-	-450	-0-	183	1	9777	2	Y	-0-					-0-
10	10788	X	9332	-0-	-1456	-0-	166	1	9166	2	Y	-0-					-0-
11	10440	X	9636	-0-	-804	-0-	145	1	9491	2	Y	-0-					-0-
12	10788	X	9095	-0-	-1693	-0-	258	1	8837	2	Y	-0-					-0-
01	10788	X	8722	-0-	-2066	-0-	262	1	8460	2	Y	-0-					-0-
02	9628	X	8294	-0-	-1334	-0-	261	1	8033	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	47	1	2522	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	44	1	2447	2	Y	-0-					-0-
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	39	1	2530	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2185	-0-	-419	-0-	62	1	2123	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	75	1	2428	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2092	-0-	-344	-0-	66	1	2026	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	13	1	682	2	Y	326	294	1			97
							359	9									
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	12	1	657	2	Y	330	329	1			98
							363	9									
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	Y	334	313	1			119
							367	9									
12	1085	N	860	-0-	-225	-0-	16	1	535	2	Y	281	262	1			138
							309	9									
01	1023	N	792	-0-	-231	-0-	14	1	453	2	Y	295	331	1			102
							325	9									
02	1044	N	607	-0-	-437	-0-	10	1	307	2	Y	264	265	1			101
							290	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	46992	-0-	46992	46992	707	1	46285	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	52153	-0-	52153	99145	1481	1	50659	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
01	14B2	EXT	38970	-0-	38970	138115	1169	1	37788	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	14B2	EXT	25373	-0-	25373	163488	799	1	24564	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

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
*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-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 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
09	11490	X	8345	-0-	-3145	-0-	150	1	7976	2	Y	199	204	1			90
							219	9									
10	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	182	1	10051	2	Y	237	248	1			79
							261	9									
11	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	140	1	9182	2	Y	315	287	1			107
							347	9									
12	9331	X	8035	-0-	-1296	-0-	219	1	7491	2	Y	295	280	1			122
							325	9									
01	9455	X	8533	-0-	-922	-0-	245	1	7932	2	Y	324	323	1			123
							356	9									
02	8845	X	7270	-0-	-1575	-0-	220	1	6771	2	Y	254	269	1			108
							279	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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 #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	3240	-0-	-120	-0-	60	1	3180	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	59	1	3253	2	Y	-0-					-0-
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	52	1	3393	2	Y	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	102	1	3488	2	Y	-0-					-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	106	1	3435	2	Y	-0-					-0-
*02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	104	1	3205	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	12	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	700	-0-	-13	-0-	12	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	535	-0-	-125	-0-	8	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	485	-0-	-197	-0-	14	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	Y	-0-					-0-
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	769	2	Y	-0-					-0-

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
09	6330	X	2150	-0-	-4180	-0-	40	1	2110	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3002	-0-	-1369	-0-	53	1	2949	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	2264	-0-	-1966	-0-	34	1	2230	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2201	-0-	-2077	-0-	63	1	2138	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	998	-0-	-2009	-0-	30	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2802	-0-	-11	-0-	88	1	2714	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	11	1	591	2	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	11	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	9	1	617	2	Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-					-0-
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	19	1	585	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
12	38	X	27	-0-	-11	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	57	-0-	57	59	2	1	55	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	9441	-0-	-99	-0-	174	1	9267	2	Y	-0-					-0-
10	10044	X	9052	-0-	-992	-0-	161	1	8891	2	Y	-0-					-0-
11	9720	X	3612	-0-	-6108	-0-	54	1	3558	2	Y	-0-					-0-
12	9827	X	5253	-0-	-4574	-0-	149	1	5104	2	Y	-0-					-0-
01	9765	X	5406	-0-	-4359	-0-	162	1	5244	2	Y	-0-					-0-
02	9135	X	4950	-0-	-4185	-0-	156	1	4794	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 15268 PERF.11447 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	266 21	1 9	14203	2	Y	19	20	1			9
10	14756	X	14711	-0-	-45	-0-	261 25	1 9	14425	2	Y	23	24	1			8
11	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	219 33	1 9	14343	2	Y	30	28	1			10
12	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	473 32	1 9	16173	2	Y	29	27	1			12
01	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	478 34	1 9	15456	2	Y	31	31	1			12
*02	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	447 28	1 9	13738	2	Y	25	26	1			11

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
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	116 8	1 9	6199	2	Y	7	7	1			3
10	6510	X	4828	-0-	-1682	-0-	85 10	1 9	4733	2	Y	9	9	1			3
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	98 13	1 9	6433	2	Y	12	11	1			4
12	6541	X	6377	-0-	-164	-0-	181 11	1 9	6185	2	Y	10	10	1			4
01	6541	X	5790	-0-	-751	-0-	173 13	1 9	5604	2	Y	12	12	1			4
02	6322	X	6048	-0-	-274	-0-	190 11	1 9	5847	2	Y	10	10	1			4

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
09	4680	X	4460	-0-	-220	-0-	82	1	4378	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	3983	-0-	-1566	-0-	71	1	3912	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	3767	-0-	-1603	-0-	57	1	3710	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	3808	-0-	-1741	-0-	108	1	3700	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	3820	-0-	-1450	-0-	115	1	3705	2	Y	-0-					-0-
02	4321	X	3329	-0-	-992	-0-	105	1	3224	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
09	9330	X	8049	-0-	-1281	-0-	148 7	1 9	7894	2	Y	6	6	1			3
10	8835	X	8009	-0-	-826	-0-	142 8	1 9	7859	2	Y	7	8	1			2
11	8550	X	7719	-0-	-831	-0-	116 11	1 9	7592	2	Y	10	9	1			3
12	8804	X	7339	-0-	-1465	-0-	208 11	1 9	7120	2	Y	10	9	1			4
01	8618	X	7028	-0-	-1590	-0-	211 11	1 9	6806	2	Y	10	10	1			4
02	7772	X	5829	-0-	-1943	-0-	183 8	1 9	5638	2	Y	7	8	1			3

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 8549 - 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
09	12703	X	3026	-0-	-9677	-0-	56	1	2970	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	2356	-0-	-2573	-0-	42	1	2314	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	8	-0-	-4762	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

09	19290	X	16727	-0-	-2563	-0-	308	1	16419	2	Y	-0-					-0-
10	19065	X	17810	-0-	-1255	-0-	316	1	17494	2	Y	-0-					-0-
11	18450	X	17785	-0-	-665	-0-	268	1	17517	2	Y	-0-					-0-
12	18321	X	18011	-0-	-310	-0-	512	1	17499	2	Y	-0-					-0-
01	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	539	1	17432	2	Y	-0-					-0-
02	17197	X	16829	-0-	-368	-0-	530	1	16299	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

09	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	26	1	1380	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	26	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	21	1	1390	2	Y	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	42	1	1444	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	38	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	51	1	1577	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

09	4860	X	4393	-0-	-467	-0-	81	1	4312	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	79	1	4375	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4165	-0-	-515	-0-	63	1	4102	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	131	1	4467	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	137	1	4439	2	Y	-0-					-0-
02	4234	X	4196	-0-	-38	-0-	132	1	4064	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

09	150	N	56	-0-	-94	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	7037	-0-	3937	3937	210	1	6804	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
*02	2900	N	17141	-0-	14241	18178	537	1	16512	2	Y	84	56	1			36
							92	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*03	713	N	585	-0-	-128	-0-	12	1	314	2	Y	235	249	1			74
							259	9									
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	-0-	74	1			-0-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	9	1	496	2	Y	-0-					-0-
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	13	1	738	2	Y	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	545	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	10	1	507	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*10	558	N	540	-0-	-18	-0-	9	1	524	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	511	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

09	4290	X	3919	-0-	-371	-0-	72	1	3847	2	Y	-0-	46	1			-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	71	1	3906	2	Y	-0-					-0-
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	59	1	3854	2	Y	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	111	1	3787	2	Y	-0-					-0-
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	114	1	3700	2	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3471	-0-	-38	-0-	109	1	3362	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	37	1	1964	2	Y	-0-					-0-
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	36	1	2000	2	Y	-0-					-0-
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	31	1	2018	2	Y	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	66	1	2251	2	Y	-0-					-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	64	1	2055	2	Y	-0-					-0-
*02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	63	1	1924	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	50	1	2686	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	51	1	2798	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2564	-0-	-136	-0-	39	1	2525	2	Y	-0-					-0-
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	80	1	2743	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2490	-0-	-362	-0-	75	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2278	-0-	-390	-0-	72	1	2206	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	40	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	39	1	2156	2	Y	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	32	1	2069	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	60	1	2064	2	Y	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	67	1	2150	2	Y	-0-					-0-
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	64	1	1974	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

09	750	N	672	-0-	-78	-0-	12	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	12	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	597	-0-	-93	-0-	9	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	19	1	652	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	19	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	466	-0-	-114	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	16	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	13	1	734	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	608	-0-	-232	-0-	9	1	599	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	20	1	698	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	22	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	452	-0-	-128	-0-	14	1	438	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09		1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	300 62	1 9	694	2	N	56	168	1			68
10		963	N	963	-0-	-0-	-0-	164 56	1 9	743	2	N	51					119
11		1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	236 61	1 9	734	2	N	55					174
12		1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	367 80	1 9	686	2	N	73	185	1			62
01		1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	927 58	1 9	881	2	N	53					115
*02		1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	739 50	1 9	649	2	N	45					160

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		108	N	108	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	83	2	Y	4					77
10		155	N	82	-0-	-73	-0-	79	2	3	9	Y	3					80
11		150	N	93	-0-	-57	-0-	8 1	1 9	84	2	Y	1					81
12		128	N	128	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	109	2	Y	9					90
01		247	N	247	-0-	-0-	-0-	46 13	1 9	188	2	Y	12					102
*02		190	N	190	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	157	2	Y	3					105

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

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

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	768	1	2872	2	N	174					335
							191	9									
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	65	1	3326	2	N	97	359	1			73
							107	9									
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	362	1	3159	2	N	104					177
							114	9									
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	307	1	3299	2	N	126	182	1			121
							139	9									
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	728	1	2820	2	N	138					259
							152	9									
*02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	506	1	2476	2	N	114	178	1			195
							125	9									

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
09	1950	X	1016	-0-	-934	-0-	168	1	818	2	N	27					58
							30	9									
10	2015	X	1069	-0-	-946	-0-	1036	2	33	9	N	30					88
11	1650	X	886	-0-	-764	-0-	49	1	811	2	N	24					112
							26	9									
12	1364	X	895	-0-	-469	-0-	33	1	837	2	N	23					135
							25	9									
01	1054	X	927	-0-	-127	-0-	150	1	760	2	N	15	78	1			72
							17	9									
02	870	N	789	-0-	-81	-0-	97	1	671	2	N	19					91
							21	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	111	1	413	2	Y	11					101
							12	9									
10	341	N	176	-0-	-165	-0-	3	1	161	2	Y	11					112
							12	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	169	1	1445	2	Y	8					120
							9	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	68	1	721	2	Y	8					128
							9	9									
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6	9	Y	5					133
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	73	1	354	2	Y	11					144
							12	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					38
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	481	366	1			153
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	438	367	1			224
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	416	1			28
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	1175	1	3455	2	N	90	92	1			26
							99	9									
*02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	827	1	2929	2	N	67					93
							74	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10907 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	212	1	667	2	Y	34					90
							37	9									
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	13					103
							14	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	96	1	607	2	Y	12					115
							13	9									
12	930	N	659	-0-	-271	-0-	75	1	556	2	Y	25					140
							28	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	123	1	401	2	Y	8					148
							9	9									
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	129	1	514	2	Y	18					166
							20	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	30	1	148	2	Y	10					117
							11	9									
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	168	2	3	9	Y	3					120
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					120
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	10					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-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
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	231	1	1014	2	N	112	187	1			75
							123	9									
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	16	1	1353	2	N	93					168
							102	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	N	12					180
							13	9									
12	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	2			N	-0-	155	1			25
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	N	1					26
							1	9									
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					26

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
09	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	2024	1	8282	2	N	81					107
							89	9									
10	10416	X	9413	-0-	-1003	-0-	9338	1	75	9	N	68					175
11	9570	X	8237	-0-	-1333	-0-	705	1	7474	2	N	53	183	1			45
							58	9									
12	10757	X	6477	-0-	-4280	-0-	437	1	5990	2	N	45					90
							50	9									
01	10757	X	7067	-0-	-3690	-0-	1333	1	5677	2	N	52	94	1			48
							57	9									
02	10063	X	5920	-0-	-4143	-0-	881	1	4834	2	N	186	186	1			48
							205	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
09	3060	X	2598	-0-	-462	-0-	788	1	1779	2	N	28					119
							31	9									
10	3100	X	2278	-0-	-822	-0-	417	1	1821	2	N	36					155
							40	9									
11	2910	X	2152	-0-	-758	-0-	524	1	1589	2	N	35	160	1			30
							39	9									
12	2759	X	1726	-0-	-1033	-0-	597	1	1096	2	N	30					60
							33	9									
01	2697	X	1479	-0-	-1218	-0-	765	1	686	2	N	25					85
							28	9									
02	2523	X	988	-0-	-1535	-0-	514	1	427	2	N	43					128
							47	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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. 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3960	X	3889	-0-	-71	-0-	117	1	3645	2	Y	115	115	0			3
							127	9									
10	5084	X	3861	-0-	-1223	-0-	117	1	3622	2	Y	111	111	0			3
							122	9									
*11	4530	X	3391	-0-	-1139	-0-	98	1	3177	2	Y	105	105	0			3
							116	9									
12	4340	X	3532	-0-	-808	-0-	100	1	3370	2	Y	56	57	0			2
							62	9									
01	4185	X	3285	-0-	-900	-0-	95	1	3136	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
02	3770	X	2817	-0-	-953	-0-	75	1	2648	2	Y	85	85	0			2
							94	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4140	X	3324	-0-	-816	-0-	103	1	3221	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3474	-0-	-804	-0-	109	1	3365	2	Y	-0-					-0-
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	140	1	4558	2	Y	-0-					-0-
12	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	134	1	4496	2	Y	99	96	0			3
							109	9									
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	114	1	3757	2	Y	155	153	0			5
							171	9									
02	4553	X	3849	-0-	-704	-0-	98	1	3470	2	Y	255	253	0			7
							281	9									

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	1104	-0-	-1506	-0-	34	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	34	1	1052	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	35	1	1135	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3430	-0-	330	330	99	1	3331	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3139	-0-	39	369	92	1	3047	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	2674	-0-	-226	143	74	1	2594	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	165	1	5148	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	158	1	4882	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4749	-0-	-351	-0-	142	1	4607	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	3188	-0-	-2082	-0-	92	1	3096	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	3553	-0-	-1717	-0-	104	1	3449	2	Y	-0-					-0-
02	4930	X	3717	-0-	-1213	-0-	103	1	3614	2	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 #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	6621	-0-	-219	-0-	200	1	6222	2	Y	181	180	0			5
							199	9									
10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	219	1	6787	2	Y	172	172	0			5
							189	9									
*11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	217	1	7042	2	Y	165	165	0			5
							182	9									
12	6851	X	6041	-0-	-810	-0-	173	1	5813	2	Y	50	53	0			2
							55	9									
01	7192	X	6027	-0-	-1165	-0-	177	1	5838	2	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
02	7192	X	5450	-0-	-1742	-0-	147	1	5191	2	Y	102	99	0			3
							112	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

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

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
09	12690	X	7299	-0-	-5391	-0-	564	1	6677	3	N	53					213
							58	9									
10	13113	X	8308	-0-	-4805	-0-	589	1	7625	3	N	85	185	1			113
							94	9									
11	12240	X	8188	-0-	-4052	-0-	537	1	7579	3	N	65					178
							72	9									
12	9579	X	9218	-0-	-361	-0-	604	1	8530	3	N	76	191	1			63
							84	9									
01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	573	1	7921	3	N	82					145
							90	9									
*02	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	642	1	8003	3	N	78					223
							86	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	N	75	184	1			151
							83	9									
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	109	180	1			80
							120	9									
11	3000	N	7084	-0-	4084	4084	455	1	6418	3	N	192	187	1			85
							211	9									
12	3100	N	13070	-0-	9970	14054	859	1	12126	3	N	77					162
							85	9									
01	3100	N	14884	-0-	11784	25838	994	1	13736	3	N	140	185	1			117
							154	9									
*02	26603	X	765	-0-	-25838	-0-	56	1	692	3	N	15					132
							17	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	673	1	7970	3	Y	166	139	1			132
							183	9									
10	10540	X	9469	-0-	-1071	-0-	668	1	8649	3	Y	138	129	1			141
							152	9									
11	10050	X	9468	-0-	-582	-0-	616	1	8690	3	Y	147	190	1			98
							162	9									
12	10385	X	9429	-0-	-956	-0-	617	1	8711	3	Y	92	60	1			130
							101	9									
01	9517	X	8696	-0-	-821	-0-	577	1	7966	3	Y	139	173	1			96
							153	9									
02	9164	X	8020	-0-	-1144	-0-	592	1	7387	3	Y	37	67	1			66
							41	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	1657	1	19625	3	Y	237	202	1			184
							261	9									
10	23436	X	22242	-0-	-1194	-0-	1574	1	20374	3	Y	267	221	1			230
							294	9									
11	22860	X	21589	-0-	-1271	-0-	1412	1	19903	3	Y	249	322	1			157
							274	9									
12	23622	X	22849	-0-	-773	-0-	1496	1	21118	3	Y	214	119	1			252
							235	9									
01	23622	X	20293	-0-	-3329	-0-	1351	1	18647	3	Y	268	338	1			182
							295	9									
02	20880	X	17362	-0-	-3518	-0-	1259	1	15706	3	Y	361	278	1			265
							397	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22860	X	22085	-0-	-775	-0-	1717	1	20336	3	Y	29	27	1			26
							32	9									
10	23622	X	22544	-0-	-1078	-0-	1614	1	20894	3	Y	33	28	1			31
							36	9									
11	22470	X	22252	-0-	-218	-0-	1471	1	20740	3	Y	37	45	1			23
							41	9									
12	22971	X	22399	-0-	-572	-0-	1480	1	20891	3	Y	25	15	1			33
							28	9									
01	22940	X	21335	-0-	-1605	-0-	1438	1	19850	3	Y	43	49	1			27
							47	9									
02	21518	X	20236	-0-	-1282	-0-	1500	1	18708	3	Y	25	26	1			26
							28	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	81	1	1124	3	Y	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	248	1	2939	3	N	8					145
							9	9									
10	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	236	1	3048	3	N	10					155
							11	9									
11	3300	X	3161	-0-	-139	-0-	209	1	2941	3	N	10					165
							11	9									
12	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	214	1	3026	3	N	7					172
							8	9									
01	3317	X	2842	-0-	-475	-0-	191	1	2642	3	N	8					180
							9	9									
02	3103	X	2649	-0-	-454	-0-	196	1	2442	3	N	10					190
							11	9									

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
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	207	1	1282	2	N	52					100
							57	9									
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	188	1	1279	2	N	7					107
							8	9									
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	144	1	1274	2	N	45	2	1			150
							50	9									
12	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	199	1	1252	2	N	12					162
							13	9									
01	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	156	1	1085	2	N	16					178
							18	9									
02	1421	N	1167	-0-	-254	-0-	97	1	990	2	N	73	184	1			67
							80	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
09	2820	X	183	-0-	-2637	-0-	25	1	155	2	Y	3	9	1			99
							3	9									
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	633	1	4311	2	Y	-0-					99
11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	666	1	5878	2	Y	1	1	1			99
							1	9									
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	648	1	4069	2	Y	-0-					99
01	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	401	1	2794	2	Y	-0-					99
*02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	373	1	3794	2	Y	-0-	4	8			95

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
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	315	1	1949	2	N	84	18	8			139
							92	9									
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	155	1	1057	2	N	32					171
							35	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	731	2	N	11	2	1			180
							12	9									
12	1860	N	724	-0-	-1136	-0-	99	1	625	2	N	-0-					180
01	1240	N	602	-0-	-638	-0-	75	1	520	2	N	6					186
							7	9									
*02	2900	N	3447	-0-	547	547	296	1	3007	2	N	131	182	1	19	8	116
							144	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1020	N	572	-0-	-448	-0-	80	1	492	2	Y	-0-					37
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	109	1	743	2	Y	1					38
							1	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	95	1	835	2	Y	-0-					38
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	176	1	1106	2	Y	-0-					38
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	138	1	958	2	Y	-0-					38
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	85	1	868	2	Y	1	2	8			37
							1	9									

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
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	170	1	1051	2	N	6	11	1			166
							7	9									
10	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	135	1	916	2	N	3					169
							3	9									
11	1140	N	886	-0-	-254	-0-	90	1	796	2	N	-0-	1	1			168
12	1271	N	879	-0-	-392	-0-	121	1	758	2	N	-0-					168
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	247	1	1719	2	N	48					216
							53	9									
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	102	1	1033	2	N	105	181	1	12	8	128
							116	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3168	-0-	-882	-0-	441	1	2724	2	N	3					34
							3	9									
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	481	1	3275	2	N	31					65
							34	9									
11	3570	X	3548	-0-	-22	-0-	360	1	3181	2	N	6	1	1			70
							7	9									
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	488	1	3066	2	N	3					73
							3	9									
01	3782	X	3298	-0-	-484	-0-	413	1	2876	2	N	8					81
							9	9									
02	3538	X	2782	-0-	-756	-0-	249	1	2529	2	N	4					85
							4	9									

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
01	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
*02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	82	-0-	-278	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
10	372	N	139	-0-	-233	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
11	330	N	69	-0-	-261	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

09	9390	X	3544	-0-	-5846	-0-	3544	2			N	-0-					84
10	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					84
11	7620	X	2462	-0-	-5158	-0-	2462	2			N	-0-					84
12	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					84
01	10106	X	6483	-0-	-3623	-0-	6483	2			N	-0-					84
*02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	128	-0-	-292	-0-	18	1	110	3	N	-0-					27
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	389	3	N	-0-					27
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	319	3	N	1	1	1			27
							1	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					27
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	457	3	N	1	1	1			27
							1	9									
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	44	1	321	3	N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	43	1	301	3	N	5					65
							6	9									
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	3	N	-0-					65
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	396	3	N	1	1	1			65
							1	9									
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	63	1	432	3	N	-0-					65
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	63	1	488	3	N	3	1	1			67
							3	9									
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	392	3	N	17	1	1			83
							19	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

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

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	N	2					47
							2	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					45

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	13	1			39
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	10	1			29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

09	3300	X	2738	-0-	-562	-0-	286	1	2434	2	N	16					252
							18	9									
10	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	299	1	3064	2	N	37	15	1			274
							41	9									
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	170	1	3847	2	N	65	196	1			143
							72	9									
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	257	1	3800	2	N	59	29	1			173
							65	9									
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	327	1	4009	2	N	88	96	1			165
							97	9									
*02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	275	1	3302	2	N	71	167	1			69
							78	9									

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	N	86					182
							95	9									
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	19	1	198	2	N	1	88	1			95
							1	9									
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	8	1	185	2	N	-0-	63	1			32
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-	10	1			22
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	N	-0-					22
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	N	-0-					22

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1830	-0-	-630	-0-	192	1	1630	2	N	7					98
							8	9									
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	213	1	2182	2	N	10	1	1			107
							11	9									
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	107	1	2427	2	N	53	69	1			91
							58	9									
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	121	1	1795	2	N	23	31	1			83
							25	9									
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	185	1	2263	2	N	28	26	1			85
							31	9									
02	2378	N	2281	-0-	-97	-0-	173	1	2077	2	N	28	28	1			85
							31	9									

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	1866	-0-	-2424	-0-	196	1	1663	2	N	6					126
							7	9									
10	4433	X	3492	-0-	-941	-0-	308	1	3161	2	N	21	5	1			142
							23	9									
11	3960	X	3556	-0-	-404	-0-	149	1	3377	2	N	27	5	1			164
							30	9									
12	4061	X	3039	-0-	-1022	-0-	189	1	2791	2	N	54	9	1			209
							59	9									
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	269	1	3296	2	N	44	155	1			98
							48	9									
*02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	266	1	3197	2	N	61	55	1			104
							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
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	50					124
							55	9									
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	95	49	1			170
							105	9									
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	N	-0-	86	1			84
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	9	1	134	2	N	2	50	1			36
							2	9									
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	40	2	N	3	1	1			38
							3	9									
02	116	N	15	-0-	-101	-0-	1	1	13	2	N	1	2	1			37
							1	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
09	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	181	1	1536	2	N	8					48
							9	9									
10	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	160	1	1645	2	N	12					60
							13	9									
11	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	67	1	1515	2	N	45	1	1			104
							50	9									
12	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	110	1	1623	2	N	29	25	1			108
							32	9									
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	135	1	1651	2	N	30	26	1			112
							33	9									
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	128	1	1544	2	N	38	32	1			118
							42	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	639	1	5432	2	N	65					251
							72	9									
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	594	1	6094	2	N	31	187	1			95
							34	9									
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	211	1	4784	2	N	80	1	1			174
							88	9									
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	368	1	5437	2	N	106	193	1			87
							117	9									
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	432	1	5294	2	N	154	46	1			195
							169	9									
*02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	407	1	4893	2	N	128	270	1			53
							141	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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	59	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	6	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	93	-0-	-22	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	3	Y	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	5820	X	5423	-0-	-397	-0-	677	1	4727	3	Y	17	6	1			198
							19	9									
10	6014	X	5396	-0-	-618	-0-	584	1	4782	3	Y	27	189	1			36
							30	9									
11	5520	X	4913	-0-	-607	-0-	527	1	4367	3	Y	17	6	1			47
							19	9									
12	5704	X	5303	-0-	-401	-0-	647	1	4441	3	Y	195	177	1			65
							215	9									
01	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	613	1	4770	3	Y	20	6	1			79
							22	9									
02	5249	X	4874	-0-	-375	-0-	586	1	4254	3	Y	31	6	1			104
							34	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	114	1	796	3	Y	9	1	1			110
							10	9									
10	DLQ G-10		962	-0-	962	962	105	1	856	3	Y	1					111
							1	9									
11	1627	N	665	-0-	-962	-0-	70	1	580	3	Y	14	1	1			124
							15	9									
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	101	1	693	3	Y	9	1	1			132
							10	9									
01	961	N	813	-0-	-148	-0-	93	1	719	3	Y	1	1	1			132
							1	9									
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	113	1	821	3	Y	11	1	1			142
							12	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	23	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	87	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	49	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	13	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	68	1	204	3	Y	54	10	1			44
							59	9									
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	60	1	176	3	Y	-0-	44	1			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3530	-0-	-460	-0-	442	1	3087	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
10	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	325	1	2661	3	N	2					2
							2	9									
11	3450	X	3384	-0-	-66	-0-	364	1	3014	3	N	5	4	1			3
							6	9									
12	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	377	1	2592	3	N	3	4	1			2
							3	9									
01	3658	X	3172	-0-	-486	-0-	360	1	2806	3	N	5	4	1			3
							6	9									
02	3422	X	3038	-0-	-384	-0-	368	1	2667	3	N	3	4	1			2
							3	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	48	1	130	3	N	-0-					18
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	90	3	N	-0-					18
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	34	1	85	3	N	-0-					18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					28
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					28

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	301	1	820	3	N	27	1	1			195
							30	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	309	1	827	3	N	43	192	1			46
							47	9									
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	300	1	775	3	N	33	1	1			78
							36	9									
12	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	244	1	757	3	N	37	1	1			114
							41	9									
01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	283	1	841	3	N	45	1	1			158
							50	9									
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	267	1	782	3	N	34	1	1			191
							37	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	277	1	755	3	N	58	1	1			216
							64	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	441	1	1181	3	N	99	189	1			126
							109	9									
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	346	1	896	3	N	81	1	1			206
							89	9									
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	238	1	739	3	N	66	1	1			271
							73	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	295	1	879	3	N	99	191	1			179
							109	9									
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	261	1	765	3	N	81	184	1			76
							89	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	439	1	1195	3	N	3	12	1			235
							3	9									
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	470	1	1261	3	N	8					243
							9	9									
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	486	1	1257	3	N	17	15	1			245
							19	9									
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	413	1	1282	3	N	14	15	1			244
							15	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	468	1	1393	3	N	21	13	1			252
							23	9									
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	431	1	1261	3	N	14	31	1			235
							15	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					72

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
09	4080	X	3976	-0-	-104	-0-	970	1	2642	3	N	331	541	1			386
							364	9									
10	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	895	1	2401	3	N	285	191	1			480
							314	9									
11	4020	X	3665	-0-	-355	-0-	928	1	2403	3	N	304	195	1			589
							334	9									
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	1003	1	3124	3	N	126	293	1			422
							139	9									
01	4123	X	3690	-0-	-433	-0-	884	1	2629	3	N	161	74	1			509
							177	9									
02	3857	X	3467	-0-	-390	-0-	845	1	2473	3	N	135	242	1			402
							149	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	275	1	1925	3	N	72	194	1			93
							79	9									
10	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	235	1	1921	3	N	42					135
							46	9									
11	2640	X	1931	-0-	-709	-0-	204	1	1697	3	N	27	3	1			159
							30	9									
12	2511	X	1539	-0-	-972	-0-	190	1	1309	3	N	36	129	1			66
							40	9									
01	2511	X	2230	-0-	-281	-0-	252	1	1956	3	N	20	2	1			84
							22	9									
02	2204	X	2037	-0-	-167	-0-	241	1	1744	3	N	47	2	1			129
							52	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	320	-0-	320	320	87	1	233	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	20	-0-	20	340	6	1	14	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	56	-0-	56	396	14	1	42	3	N	-0-					-0-
01	486	X	90	-0-	-396	-0-	23	1	67	3	N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

09	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	178	1	1244	3	N	7	1	1			197
							8	9									
10	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	162	1	1325	3	N	6					203
							7	9									
11	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	145	1	1203	3	N	2	2	1			203
							2	9									
12	1488	N	632	-0-	-856	-0-	78	1	533	3	N	19	193	1			29
							21	9									
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	1	1			28
*02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-	1	6			27

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	302	1	821	3	N	2	1	1			80
							2	9									
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	293	1	785	3	N	4					84
							4	9									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	185	1	480	3	N	5	1	1			88
							6	9									
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	262	1	816	3	N	9	1	1			96
							10	9									
01	1085	N	645	-0-	-440	-0-	162	1	482	3	N	1	1	1			96
							1	9									
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	242	1	708	3	N	11	1	1			106
							12	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	770	1	2099	3	N	41	3	1			159
							45	9									
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	726	1	1946	3	N	46					205
							51	9									
11	2880	N	2346	-0-	-534	-0-	641	1	1658	3	N	43	3	1			245
							47	9									
12	3007	N	2430	-0-	-577	-0-	584	1	1815	3	N	28	187	1			86
							31	9									
01	2728	N	1164	-0-	-1564	-0-	287	1	856	3	N	19	2	1			103
							21	9									
02	2262	N	1002	-0-	-1260	-0-	201	1	589	3	N	193	184	1			112
							212	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	88	1	238	3	N	-0-					122
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	130	1	347	3	N	5					127
							6	9									
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	47	1	121	3	N	1					128
							1	9									
12	341	N	8	-0-	-333	-0-	2	1	6	3	N	-0-					128
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	124	1	367	3	N	6	1	1			133
							7	9									
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	58	1	169	3	N	2					135
							2	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	289	1	2016	3	N	8	15	1			197
							9	9									
10	2945	X	1999	-0-	-946	-0-	212	1	1740	3	N	43	190	1			50
							47	9									
11	2850	X	2148	-0-	-702	-0-	226	1	1872	3	N	45	15	1			80
							50	9									
12	2945	X	1934	-0-	-1011	-0-	243	1	1663	3	N	25	15	1			90
							28	9									
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	276	1	2150	3	N	60	15	1			135
							66	9									
*02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	269	1	1952	3	N	54	16	1			173
							59	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	7	1			123
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	111	1			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

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
09	3420	X	3010	-0-	-410	-0-	372	1	2591	3	N	43					133
							47	9									
10	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	329	1	2695	3	N	44					177
							48	9									
11	3180	X	2868	-0-	-312	-0-	305	1	2527	3	N	33					210
							36	9									
12	3286	X	2569	-0-	-717	-0-	324	1	2227	3	N	16	179	1			47
							18	9									
01	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	320	1	2489	3	N	28					75
							31	9									
02	2900	X	2746	-0-	-154	-0-	326	1	2370	3	N	45					120
							50	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

09	2340	X	2312	-0-	-28	-0-	286 29	1 9	1997	3	N	26	3	1			163
10	2418	X	2318	-0-	-100	-0-	251 13	1 9	2054	3	N	12					175
11	2520	X	1972	-0-	-548	-0-	212 7	1 9	1753	3	N	6	3	1			178
12	2604	X	1984	-0-	-620	-0-	250 15	1 9	1719	3	N	14	161	1			31
01	2604	X	2329	-0-	-275	-0-	265 3	1 9	2061	3	N	3	3	1			31
*02	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	274 3	1 9	1988	3	N	3	3	1			31

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4020	X	3507	-0-	-513	-0-	428	1	2987	3	N	84	194	1			99
							92	9									
10	4030	X	3565	-0-	-465	-0-	374	1	3057	3	N	122					221
							134	9									
11	3810	X	3209	-0-	-601	-0-	329	1	2730	3	N	136	194	1			163
							150	9									
12	3937	X	3131	-0-	-806	-0-	381	1	2616	3	N	122	193	1			92
							134	9									
01	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	401	1	3121	3	N	188	4	1			276
							207	9									
*02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	409	1	2968	3	N	97	196	1			177
							107	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

09	960	N	813	-0-	-147	-0-	218	1	591	3	N	4					52
							4	9									
10	1023	N	637	-0-	-386	-0-	173	1	464	3	N	-0-					52
11	900	N	547	-0-	-353	-0-	149	1	386	3	N	11					63
							12	9									
12	837	N	475	-0-	-362	-0-	116	1	359	3	N	-0-					63
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	136	1	405	3	N	5					68
							6	9									
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	187	1	548	3	N	10					78
							11	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	5954	-0-	-766	-0-	742	1	5183	3	N	26	24	1			148
							29	9									
10	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	733	1	6004	3	N	54					202
							59	9									
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	690	1	5715	3	N	68	28	1			242
							75	9									
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	919	1	6311	3	N	68	209	1			101
							75	9									
01	6789	X	6624	-0-	-165	-0-	746	1	5803	3	N	68	26	1			143
							75	9									
02	6351	X	4997	-0-	-1354	-0-	589	1	4276	3	N	120	25	1			238
							132	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	654	1	1783	3	N	67	190	1			75
							74	9									
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	623	1	1671	3	N	78					153
							86	9									
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	579	1	1498	3	N	59	2	1			210
							65	9									
12	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	455	1	1413	3	N	58	183	1			85
							64	9									
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	597	1	1774	3	N	93	2	1			176
							102	9									
02	1972	N	1954	-0-	-18	-0-	483	1	1413	3	N	53	193	1			36
							58	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	208	1	1450	3	N	12	1	1			75
							13	9									
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	226	1	1844	3	N	33					108
							36	9									
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	172	1	1429	3	N	2	2	1			108
							2	9									
12	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	212	1	1454	3	N	12	2	1			118
							13	9									
01	2108	N	1860	-0-	-248	-0-	209	1	1626	3	N	23	2	1			139
							25	9									
02	1537	N	1373	-0-	-164	-0-	163	1	1181	3	N	26	2	1			163
							29	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	973	1	6793	3	N	197	197	1			130
							217	9									
10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	852	1	6968	3	N	118	178	1			70
							130	9									
11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	805	1	6670	3	N	167	19	1			218
							184	9									
12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	880	1	6036	3	N	332	381	1			169
							365	9									
01	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	991	1	7711	3	N	219	199	1			189
							241	9									
*02	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	1017	1	7382	3	N	61	198	1			52
							67	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

09	930	N	526	-0-	-404	-0-	65	1	449	3	N	11	7	1			153
							12	9									
10	558	N	28	-0-	-530	-0-	3	1	25	3	N	-0-					153
11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			N	-0-	2	1			151
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	14	144	1			21
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	3	26	9	N	24	4	1			41
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	21	1			20

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

09	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	169	1	1173	3	N	-0-	2	1			174
10	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	114	1	934	3	N	1					175
							1	9									
11	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	125	1	1037	3	N	2	2	1			175
							2	9									
12	1395	N	971	-0-	-424	-0-	118	1	810	3	N	39	97	1			117
							43	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	121	1	936	3	N	2	98	1			21
							2	9									
02	1131	N	955	-0-	-176	-0-	116	1	838	3	N	1	1	1			21
							1	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

09	510	N	176	-0-	-334	-0-	22	1	154	3	N	-0-					123
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	87	1	714	3	N	9					132
							10	9									
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	43	1	350	3	N	2	1	1			133
							2	9									
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	17	1	112	3	N	3	122	1			14
							3	9									
01	744	N	389	-0-	-355	-0-	44	1	344	3	N	1	1	1			14
							1	9									
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	54	1	387	3	N	1	1	1			14
							1	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					13
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	5	1	38	3	N	-0-					13
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

09	14B2 EXT		322	-0-	322	48817	37	1	264	3	N	19					52
							21	9									
10	48817	X	-0-	-0-	-48817	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

09	2640	N	1522	-0-	-1118	-0-	190	1	1326	3	N	5	10	1			118
							6	9									
10	3038	X	2150	-0-	-888	-0-	232	1	1900	3	N	16					134
							18	9									
11	2940	X	1867	-0-	-1073	-0-	200	1	1653	3	N	13	10	1			137
							14	9									
12	3038	X	1195	-0-	-1843	-0-	148	1	1018	3	N	26	75	1			88
							29	9									
01	2139	X	1946	-0-	-193	-0-	219	1	1703	3	N	22	11	1			99
							24	9									
02	2001	X	1454	-0-	-547	-0-	173	1	1258	3	N	21	12	1			108
							23	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10278 - 10326

09	840	N	633	-0-	-207	-0-	79	1	554	3	N	-0-	1	1			183
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	82	1	669	3	N	-0-					183
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	80	1	658	3	N	1	1	1			183
							1	9									
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	603	3	N	1	164	1			20
							1	9									
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	72	1	565	3	N	1	2	1			19
							1	9									
02	725	N	590	-0-	-135	-0-	72	1	517	3	N	1	1	1			19
							1	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

09	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	225	1	1568	3	N	3	14	1			23
							3	9									
10	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	171	1	1397	3	N	7					30
							8	9									
11	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	167	1	1387	3	N	17	15	1			32
							19	9									
12	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	187	1	1285	3	N	10	15	1			27
							11	9									
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	210	1	1638	3	N	20	15	1			32
							22	9									
*02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	206	1	1494	3	N	14	15	1			31
							15	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	13	1			148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			89

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

09	690	N	102	-0-	-588	-0-	28	1	74	3	N	-0-	3	1			92
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	102	3	N	-0-					92
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	54	1	140	3	N	-0-					92
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	10	1	32	3	N	-0-					92
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	30	1	86	3	N	-0-					92
02	174	N	53	-0-	-121	-0-	13	1	37	3	N	3					95
							3	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

09	1050	N	848	-0-	-202	-0-	227 2	1 9	619	3	N	2	10	1			123
10	1085	N	716	-0-	-369	-0-	193 7	1 9	516	3	N	6					129
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	299 18	1 9	775	3	N	16	13	1			132
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	275 11	1 9	855	3	N	10	13	1			129
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	350 20	1 9	1043	3	N	18	13	1			134
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	453 15	1 9	1324	3	N	14	14	1			134

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					163
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					163
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					163
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					163
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	35	1			128
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					133

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	2		N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	2	1	192 2	N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-				N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	8460	X	7859	-0-	-601	-0-	180	1	7679	3	N	-0-					39
10	8742	X	7526	-0-	-1216	-0-	187	1	7337	3	N	2	2	8			39
							2	9									
11	8460	X	7954	-0-	-506	-0-	173	1	7781	3	N	-0-					39
12	8308	X	7744	-0-	-564	-0-	169	1	7575	3	N	-0-					39
01	8153	X	6330	-0-	-1823	-0-	151	1	6175	3	N	4					43
							4	9									
02	7685	X	7525	-0-	-160	-0-	247	1	7278	3	N	-0-					43

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	363	1	3769	2	Y	74					97
							81	9									
10	DLQ G-10		4266	-0-	4266	4266	373	1	3819	2	Y	67					164
							74	9									
11	DLQ G-10		3198	-0-	3198	7464	349	1	2821	2	Y	25	175	1			14
							28	9									
12	11310	X	3846	-0-	-7464	-0-	370	1	3459	2	Y	15					29
							17	9									
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	374	1	3891	2	Y	70					99
							77	9									
*02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	360	1	3764	2	Y	63					162
							69	9									

MERCEDES (1-D) //CONT.// 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	8064	1	12393	2	N	262	171	1			373
							288	9									
10	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	5974	1	13305	2	N	270	351	1			292
							297	9									
11	17160	X	15906	-0-	-1254	-0-	3692	1	11886	2	N	298	182	1			408
							328	9									
12	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	6189	1	11776	2	N	300	359	1			349
							330	9									
*01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	7751	1	10526	2	N	288	357	1			280
							317	9									
02	16588	X	NO RPT	-0-	-16588	-0-					N	NO RPT					280

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
09	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	2964	1	4555	2	N	102	187	1			42
							112	9									
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	2314	1	5152	2	N	141	183	1			-0-
							155	9									
11	7350	X	7082	-0-	-268	-0-	1644	1	5292	2	N	133					133
							146	9									
12	7409	X	7241	-0-	-168	-0-	2455	1	4672	2	N	104	191	1			46
							114	9									
*01	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	4175	1	5670	2	N	101					147
							111	9									
02	7366	X	NO RPT	-0-	-7366	-0-					N	NO RPT					147

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
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3003	2	2	9	N	2					107
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3187	2	15	9	N	14					121
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3099	2	30	9	N	27					148
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3325	2	23	9	N	21	152	1			17
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3150	2	36	9	N	33					50
*02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2682	2	13	9	N	12					62

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-F) //CONT.// 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
09	3090	#	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					100
10	3193	#	2679	-0-	-514	-0-	2642	2	37	9	N	34	173	1			50
11	2490	#	1995	-0-	-495	-0-	1936	2	59	9	N	54					104
12	2674	R	2674	-0-	-0-	-0-	2639	2	35	9	N	32	95	1			41
01	2666	#	2197	-0-	-469	-0-	2130	2	67	9	N	61					102
02	2494	#	1259	-0-	-1235	-0-	1214	2	45	9	N	41					143

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
09	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					182
10	1922	#	527	-0-	-1395	-0-	499	2	28	9	N	25	188	1			45
11	1740	#	253	-0-	-1487	-0-	253	2			N	-0-					45
12	1798	#	24	-0-	-1774	-0-	24	2			N	-0-					45
01	1364	#	421	-0-	-943	-0-	375	2	46	9	N	42					87
*02	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1218	2	19	9	N	17					104

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3842	R	3842	-0-	-0-	-0-	334	1	3479	2	Y	26	28	1			25
							29	9									
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	343	1	3506	2	Y	12	28	1			9
							13	9									
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	332	1	2682	2	Y	26					35
							29	9									
12	3620	R	3620	-0-	-0-	-0-	349	1	3267	2	Y	4	29	1			10
							4	9									
01	3810	R	3810	-0-	-0-	-0-	331	1	3448	2	Y	28	26	1			12
							31	9									
02	3712	#	3520	-0-	-192	-0-	303	1	3178	2	Y	35	35	1			12
							39	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

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

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
09	3870		3479	-0-	-391	-0-	3479	1			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		3561	-0-	3561	3561	3561	1			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		3167	-0-	3167	6728	3167	1			Y	-0-					4
12	10099	X	3371	-0-	-6728	-0-	3371	1			Y	-0-					4
01	3674	R	3674	-0-	-0-	-0-	3674	1			Y	-0-					4
02	3364	#	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT					4

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - P/A 12/12/17

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 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
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	6	1	197	2	Y	71	73	1			64
							78	9									
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	6	1	285	2	Y	69	73	1			60
							76	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	Y	64	74	1			50
							70	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	6	1	298	2	Y	69	74	1			45
							76	9									
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	6	1	274	2	Y	62	56	1			51
							68	9									
02	348	N	295	-0-	-53	-0-	6	1	221	2	Y	62	55	1			58
							68	9									

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
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	352	364	1			318
							387	9									
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	15	1	571	2	Y	350	367	1			301
							385	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	15	1	547	2	Y	320	369	1			252
							352	9									
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	596	2	Y	344	371	1			225
							378	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	15	1	548	2	Y	310	278	1			257
							341	9									
02	870	N	798	-0-	-72	-0-	15	1	442	2	Y	310	275	1			292
							341	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

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
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	141	146	1			127
							155	9									
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	140	147	1			120
							154	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	129	148	1			101
							142	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	137	148	1			90
							151	9									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	124	111	1			103
							136	9									
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	124	110	1			117
							136	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
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	3	1	568	2	N	1					226
							1	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	227	2	N	1					227
							1	9									
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	6	1	691	2	N	12					239
							13	9									
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	520	2	N	17					256
							19	9									
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	57	2	22	9	N	20					276
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					210
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					212
11	210	N	82	-0-	-128	-0-	79	2	3	9	N	3					215
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	N	21					236
							23	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	169	1			87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					41
10	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					41
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					41
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	67	2	28	9	N	25					66
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	41	2	66	9	N	60					126
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	118	1	820	2	Y	-0-					205
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	135	1	891	2	Y	-0-					205
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	130	1	863	2	Y	-0-					205
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	124	1	844	2	Y	-0-					205
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	778	2	Y	-0-	10	1	134	7	61
*02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	105	1	714	2	Y	46	5	1			102
							51	9									

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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	2	N	-0-					80
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	39	1	258	2	N	-0-					80
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	37	1	245	2	N	-0-					80
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	37	1	248	2	N	-0-					80
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	36	1	238	2	N	3	3	1			80
							3	9									
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	235	2	N	4	2	1			82
							4	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	7140	X	6810	-0-	-330	-0-	849	1	5920	2	N	37					186
							41	9									
10	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	930	1	6144	2	N	79	144	1			121
							87	9									
11	7020	X	6571	-0-	-449	-0-	849	1	5652	2	N	64					185
							70	9									
12	7192	X	6799	-0-	-393	-0-	860	1	5837	2	N	93	190	1			88
							102	9									
01	7192	X	6662	-0-	-530	-0-	845	1	5616	2	N	183	75	1			196
							201	9									
02	6699	X	6180	-0-	-519	-0-	772	1	5228	2	N	164	93	1			267
							180	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	2	N	-0-					15
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-					15
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	N	-0-					15
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					15
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	152	1	1059	2	N	18					163
							20	9									
10	1488	N	966	-0-	-522	-0-	126	1	829	2	N	10					173
							11	9									
11	1320	N	1078	-0-	-242	-0-	138	1	921	2	N	17					190
							19	9									
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	170	1	1152	2	N	25					215
							28	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	207	1	1376	2	N	40	18	1			237
							44	9									
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	172	1	1163	2	N	208	193	1			252
							229	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	352	-0-	-248	-0-	44	1	308	2	Y	-0-					70
10	713	N	328	-0-	-385	-0-	43	1	285	2	Y	-0-					70
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	62	1	416	2	Y	-0-					70
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	73	1	497	2	Y	-0-					70
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	65	1	431	2	Y	-0-	6	1	30	7	34
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	52	1	350	2	Y	23	3	1			54
							25	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

09	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	135	1	939	2	N	26					159
							29	9									
10	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	132	1	872	2	N	36	44	1			151
							40	9									
11	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	135	1	898	2	N	32					183
							35	9									
12	1147	N	903	-0-	-244	-0-	112	1	760	2	N	28	170	1			41
							31	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	140	1	933	2	N	50	12	1			79
							55	9									
02	1044	N	998	-0-	-46	-0-	124	1	842	2	N	29	6	1			102
							32	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

09	1140	N	881	-0-	-259	-0-	108	1	754	2	N	17					264
							19	9									
10	992	N	635	-0-	-357	-0-	83	1	548	2	N	4					268
							4	9									
11	1080	N	816	-0-	-264	-0-	105	1	697	2	N	13					281
							14	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	145	1	982	2	N	22	181	1			122
							24	9									
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	119	1	793	2	N	30	11	1			141
							33	9									
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	131	1	889	2	N	23	6	1			158
							25	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	453	1	3155	2	N	27					57
							30	9									
10	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	458	1	3024	2	N	18					75
							20	9									
11	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	432	1	2875	2	N	30					105
							33	9									
12	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	428	1	2910	2	N	29					134
							32	9									
01	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	443	1	2942	2	N	68	39	1			163
							75	9									
*02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	430	1	2915	2	N	72	157	1			78
							79	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	153	1	1067	2	N	14					112
							15	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	180	1	1190	2	N	16					128
							18	9									
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	173	1	1150	2	N	6					134
							7	9									
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	161	1	1097	2	N	11					145
							12	9									
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	161	1	1071	2	N	28	14	1			159
							31	9									
02	1276	N	1206	-0-	-70	-0-	151	1	1024	2	N	28	132	1			55
							31	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	7			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

09	420	N	311	-0-	-109	-0-	38	1	263	2	N	9	178	1			51
							10	9									
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	37	1	242	2	N	5					56
							6	9									
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	38	1	252	2	N	14					70
							15	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	N	16					86
							18	9									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	306	2	N	18	4	1			100
							20	9									
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	288	2	N	21	2	1			119
							23	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	690	N	397	-0-	-293	-0-	49	1	338	2	N	9					51
							10	9									
10	589	N	286	-0-	-303	-0-	36	1	239	2	N	10					61
							11	9									
11	450	N	224	-0-	-226	-0-	27	1	180	2	N	15					76
							17	9									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	423	2	N	20					96
							22	9									
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	74	1	492	2	N	21	7	1			110
							23	9									
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	26	3	1			133
							29	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

09	360	N	352	-0-	-8	-0-	44	1	308	2	N	-0-					39
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	301	2	N	2					41
							2	9									
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	45	1	296	2	N	5					46
							6	9									
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	46	1	312	2	N	5					51
							6	9									
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	32	1	216	2	N	15	3	1			63
							17	9									
02	348	N	284	-0-	-64	-0-	35	1	235	2	N	13	2	1			74
							14	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					182
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	2					184
							2	9									
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	10	2	N	2					186
							2	9									
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	8					194
							9	9									
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	3					197
							3	9									
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	5					202
							6	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	25	1	177	2	N	8					153
							9	9									
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	19	1	127	2	N	2					155
							2	9									
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	32	1	212	2	N	10					165
							11	9									
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	N	12					177
							13	9									
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	N	14	2	1			189
							15	9									
02	261	N	200	-0-	-61	-0-	25	1	167	2	N	7	67	1			129
							8	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

09	4260	X	4209	-0-	-51	-0-	520	1	3625	2	N	58					162
							64	9									
10	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	515	1	3400	2	N	80					242
							88	9									
11	4350	X	4053	-0-	-297	-0-	521	1	3470	2	N	56	180	1			118
							62	9									
12	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	544	1	3695	2	N	92					210
							101	9									
01	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	535	1	3555	2	N	127	238	1			99
							140	9									
02	4060	X	3939	-0-	-121	-0-	491	1	3323	2	N	114	24	1			189
							125	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	181	1	1261	2	N	12					118
							13	9									
10	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	189	1	1252	2	N	9					127
							10	9									
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	186	1	1241	2	N	13					140
							14	9									
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	195	1	1327	2	N	13					153
							14	9									
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	205	1	1365	2	N	32	18	1			167
							35	9									
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	191	1	1291	2	N	33	9	1			191
							36	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

09	390	N	195	-0-	-195	-0-	23	1	162	2	N	9					62
							10	9									
10	310	N	221	-0-	-89	-0-	28	1	182	2	N	10					72
							11	9									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	215	2	N	5					77
							6	9									
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	N	7					84
							8	9									
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	28	1	184	2	N	-0-	2	1			82
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	27	1	182	2	N	8	1	1			89
							9	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

09	420	N	234	-0-	-186	-0-	29	1	202	2	N	3					70
							3	9									
10	496	N	276	-0-	-220	-0-	35	1	234	2	N	6					76
							7	9									
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	38	1	254	2	N	5					81
							6	9									
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	300	2	N	4					85
							4	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	300	2	N	6	4	1			87
							7	9									
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	37	1	253	2	N	8	2	1			93
							9	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

09	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	147	1	1023	2	N	7					46
							8	9									
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	167	1	1106	2	N	5					51
							6	9									
11	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	148	1	986	2	N	13					64
							14	9									
12	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	135	1	918	2	N	8					72
							9	9									
01	1271	N	973	-0-	-298	-0-	125	1	830	2	N	16	11	1			77
							18	9									
02	1102	N	998	-0-	-104	-0-	126	1	851	2	N	19	6	1			90
							21	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	8	1	47	2	N	-0-					2
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-					2
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	16	1	89	2	N	-0-					2
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					2
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	255	2	N	2					4
							2	9									
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	4	1	1			7
							4	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	658	-0-	-182	-0-	82	1	569	2	N	6					174
							7	9									
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	100	1	660	2	N	-0-	134	1			40
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	104	1	691	2	N	5					45
							6	9									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	100	1	680	2	N	14					59
							15	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	102	1	676	2	N	24	9	1			74
							26	9									
02	783	N	757	-0-	-26	-0-	95	1	642	2	N	18	5	1			87
							20	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	36	1	248	2	N	15					147
							17	9									
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	28	1	182	2	N	5					152
							6	9									
11	330	N	212	-0-	-118	-0-	26	1	176	2	N	9					161
							10	9									
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	32	1	215	2	N	16					177
							18	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	N	10	3	1			184
							11	9									
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	17	1	1			200
							19	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	557	1	3883	2	N	88					158
							97	9									
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	610	1	4031	2	N	102	180	1			80
							112	9									
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	587	1	3905	2	N	80					160
							88	9									
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	593	1	4024	2	N	118	181	1			97
							130	9									
01	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	566	1	3758	2	N	148	50	1			195
							163	9									
02	4437	X	4133	-0-	-304	-0-	513	1	3477	2	N	130	217	1			108
							143	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					168
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	233	2	N	4	99	1			73
							4	9									
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	N	-0-					73
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	N	-0-					73
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	34	1	226	2	N	3	3	1			73
							3	9									
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	28	1	191	2	N	2	1	1			74
							2	9									

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
09	3480	X	1997	-0-	-1483	-0-	1900	2	97	9	N	88	177	1			34
10	3596	X	2241	-0-	-1355	-0-	2162	2	79	9	N	72					106
11	3120	X	2052	-0-	-1068	-0-	1953	2	99	9	N	90	171	1			25
12	1984	X	45	-0-	-1939	-0-	45	2			N	-0-					25
01	2077	X	494	-0-	-1583	-0-	471	2	23	9	N	21					46
02	2088	X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					N	NO RPT					46

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
09	2880	X	1089	-0-	-1791	-0-	1089	2			N	-0-					128
10	2976	X	878	-0-	-2098	-0-	867	2	11	9	N	10					138
11	1410	X	462	-0-	-948	-0-	462	2			N	-0-					138
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					138
01	1116	X	358	-0-	-758	-0-	358	2			N	-0-					138
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	824	2	31	9	N	28	178	1			35
10	930	N	828	-0-	-102	-0-	804	2	24	9	N	22					57
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	895	2	33	9	N	30					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

09	4710 #	3817	-0-	-893	-0-	212 2126	1 9	1479	2	N	1933	1494	1			512
10	4464 #	4025	-0-	-439	-0-	225 2311	1 9	1489	2	N	2101	2430	1			183
11	4170 #	3890	-0-	-280	-0-	211 2277	1 9	1402	2	N	2070	2060	1			193
12	4061 #	3671	-0-	-390	-0-	215 1995	1 9	1461	2	N	1814	1625	1			382
01	4030 #	3767	-0-	-263	-0-	208 2179	1 9	1380	2	N	1981	2026	1			337
02	3770 #	3478	-0-	-292	-0-	184 2046	1 9	1248	2	N	1860	1857	1			340

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

09	7500	8144	-0-	644	644	8144	2			Y	-0-					62
*10	4115	3471	-0-	-644	-0-	3471	2			Y	-0-					62
11	3365 R	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					62
12	3467 R	3467	-0-	-0-	-0-	3378	2	89	9	Y	81	142	1			1
*01	3556	3545	-0-	-11	-0-	3506	2	39	9	Y	35					36
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
09	25830	X	19112	-0-	-6718	-0-	18542	1	570	9	Y	518	546	1			251
10	24831	X	20809	-0-	-4022	-0-	20271	1	538	9	Y	489	540	1			200
11	22440	X	20566	-0-	-1874	-0-	20030	1	536	9	Y	487	369	1			318
12	23002	X	20145	-0-	-2857	-0-	19594	1	551	9	Y	501	549	1			270
01	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	22317	1	567	9	Y	515	550	1			235
02	19894	X	NO RPT	-0-	-19894	-0-					Y	NO RPT					235

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	1	8	9	N	7					110
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-					110
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1285	1	40	9	N	36					146
12	1767	N	1119	-0-	-648	-0-	1075	1	44	9	N	40	185	1			1
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1528	1	44	9	N	40					41
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT					41

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

09	12600	#	6870	-0-	-5730	-0-	6556	1	314	9	N	285	281	1			46
10	13020	#	1992	-0-	-11028	-0-	1948	1	44	9	N	40	40	1			46
11	12600	#	3042	-0-	-9558	-0-	3016	1	26	9	N	24	29	1			41
12	10850	#	1519	-0-	-9331	-0-	1363	1	156	9	N	142	181	1			2
01	9548	#	1932	-0-	-7616	-0-	1844	1	88	9	N	80					82
02	6641	#	NO RPT	-0-	-6641	-0-					N	NO RPT					82

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DIRNETT, INC. 220847
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 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
09	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	412	1	22549	3	Y	2932	2662	1			422
							3225	9									
10	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	419	1	15942	3	Y	2161	2440	1			143
							2377	9									
11	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	367	1	12969	3	Y	1844	1890	1			97
							2028	9									
12	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	261	1	9512	3	Y	1480	1429	1			148
							1628	9									
01	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	409	1	11599	3	Y	1689	1474	1			363
							1858	9									
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					Y	1331	1507	1			187

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
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
09	32710	X	32710	-0-	-0-	-0-	30233	1	2477	9	Y	2252	2227	1			343
10	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	22180	1	1960	9	Y	1782	1790	1			335
11	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	8921	1	976	9	Y	887	1070	1			152
12	5704	X	39	-0-	-5665	-0-	39	1			Y	-0-					152
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					152
02	5336	X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					Y	NO RPT					152

FIVE-JAB, INC. 271310
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
09	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	1			Y	-0-					43
10	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	1			Y	-0-					43
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			Y	-0-					43
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	1	2	9	Y	2					45
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	1	2	9	Y	2					47
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	1			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2537	1	107	9	Y	97					203
10	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2215	1	108	9	Y	98	177	1			124
11	2340	N	1720	-0-	-620	-0-	1615	1	105	9	Y	95					219
12	2418	N	939	-0-	-1479	-0-	855	1	84	9	Y	76	175	1			120
01	2325	N	854	-0-	-1471	-0-	741	1	113	9	Y	103					223
02	1653	N	NO RPT	-0-	-1653	-0-					Y	NO RPT					223

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
09	DLQ G-10		6035	-0-	6035	12397	5926	1	109	9	Y	99	122	1			63
10	16667	X	4270	-0-	-12397	-0-	4167	1	103	9	Y	94	121	1			36
11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4468	1	87	9	Y	79	114	1			1
12	6758	X	5158	-0-	-1600	-0-	5072	1	86	9	Y	78					79
01	6355	X	5140	-0-	-1215	-0-	4881	1	259	9	Y	235	273	1			41
02	5829	X	NO RPT	-0-	-5829	-0-					Y	NO RPT					41

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
09	DLQ G-10		2702	-0-	2702	5391	2648	1	54	9	Y	49	61	1			220
10	7860	X	2469	-0-	-5391	-0-	2422	1	47	9	Y	43	55	1			208
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2984	1	47	9	Y	43	64	1			187
12	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2780	1	67	9	Y	61					248
01	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2477	1	81	9	Y	74	86	1			236
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT					236

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
09	4770	X	3553	-0-	-1217	-0-	3513	1	40	9	Y	36	182	1			3
10	4929	X	3527	-0-	-1402	-0-	3417	1	110	9	Y	100					103
11	4770	X	4089	-0-	-681	-0-	3998	1	91	9	Y	83	184	1			2
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4899	1	90	9	Y	82					84
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4230	1	112	9	Y	102	185	1			1
02	3944	X	NO RPT	-0-	-3944	-0-					Y	NO RPT					1

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	4728	-0-	-3222	-0-	4728	1			Y	-0-					96
10	8215	X	6209	-0-	-2006	-0-	6209	1			Y	-0-					96
11	7500	X	4304	-0-	-3196	-0-	4205	1	99	9	Y	90	180	1			6
12	6727	X	5877	-0-	-850	-0-	5862	1	15	9	Y	14					20
01	6727	X	5864	-0-	-863	-0-	5858	1	6	9	Y	5					25
02	5800	X	NO RPT	-0-	-5800	-0-					Y	NO RPT					25

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
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
09	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	1770	1	69	9	N	63					174
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1882	1	77	9	N	70	170	1			74
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1904	1	76	9	N	69					143
12	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1778	1	73	9	N	66					209
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2019	1	84	9	N	76	176	1			109
02	1914	N	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT					109

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570	X	831	-0-	-14739	-0-	831	1			N	-0-					198
10	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					198
11	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					198
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					198
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					198
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					198

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
09	1560	X	94	-0-	-1466	-0-	94	2			N	-0-					162
10	1612	X	15	-0-	-1597	-0-	15	2			N	-0-					162
11	1470	X	7	-0-	-1463	-0-	7	2			N	-0-					162
12	589	X	22	-0-	-567	-0-	11	2	11	9	N	10	171	1			1
01	589	X	3	-0-	-586	-0-	3	2			N	-0-					1
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	1230	N	94	-0-	-1136	-0-	94	2			N	-0-					292
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	131	1	326	2	N	48	46	1			294
							53	9									
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	131	1	150	2	N	13					307
							14	9									
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	131	1	252	2	N	19					326
							21	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					326
*02	261	N	192	-0-	-69	-0-	192	2			N	-0-					326

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
09	210	X	7	-0-	-203	-0-	7	2			Y	-0-					133
10	217	X	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					133
11	210	X	10	-0-	-200	-0-	9	2	1	9	Y	1	39	1			95
12	186	X	17	-0-	-169	-0-	16	2	1	9	Y	1					96
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					96
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					96

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
09	60	X	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					33
10	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					33
11	60	X	23	-0-	-37	-0-	11	2	12	9	Y	11	39	1			5
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3					8
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					8

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
09	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					31
10	62	X	22	-0-	-40	-0-	13	2	9	9	Y	8					39
11	60	X	12	-0-	-48	-0-	11	2	1	9	Y	1	39	1			1
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	19	2	3	9	Y	3					4
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					4

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	94	-0-	-356	-0-	94	2			Y	-0-					42
10	577	X	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	2	Y	-0-	37	1			5
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	73	1	231	2	Y	-0-					5
12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	73	1	389	2	Y	8					13
							9	9									
01	248	X	93	-0-	-155	-0-	93	2			Y	-0-					13
*02	551	X	297	-0-	-254	-0-	297	2			Y	-0-					13

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					49
10	62	X	22	-0-	-40	-0-	8	2	14	9	Y	13					62
11	60	X	7	-0-	-53	-0-	6	2	1	9	Y	1	39	1			24
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	11	2	3	9	Y	3					27
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					27

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					26
10	2790	X	654	-0-	-2136	-0-	489	2	165	9	Y	150	147	1			29
11	2700	X	224	-0-	-2476	-0-	224	2			Y	-0-					29
12	2790	X	387	-0-	-2403	-0-	378	2	9	9	Y	8					37
01	2573	X	91	-0-	-2482	-0-	91	2			Y	-0-					37
*02	377	N	288	-0-	-89	-0-	288	2			Y	-0-					37

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	94	-0-	-596	-0-	94	2			N	-0-					64
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	N	50	108	1			6
							55	9									
11	210	N	101	-0-	-109	-0-	68	2	33	9	N	30					36
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	114	2	N	34					70
							37	9									
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					70
*02	174	N	87	-0-	-87	-0-	87	2			N	-0-					70

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	3433					Y	-0-					130
10	0 W	25	-0-	25	3458	25	2			Y	-0-					130
11	0 W	45	-0-	45	3503	45	2			Y	-0-					130
12	0 W	67	-0-	67	3570	61	2	6	9	Y	5					135
01	0 W	33	-0-	33	3603	33	2			Y	-0-					135
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	3603					Y	-0-					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					144
10	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					144
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					144
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5					149
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					149
*02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					149

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (G-73 NORTH) 61283 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 63 RRCID -> 288000 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751

09	0		23081	-0-	23081	23081	495	1	21706	3	N	800	742	1					65
							880	9											
10	0		35964	-0-	35964	59045	851	1	34017	3	N	979	985	1					59
							19	4	1077	9									
11	73125	X	21868	-0-	-51257	7788	496	1	20254	3	N	973	946	1					86
							48	4	1070	9									
12	21868		12959	-0-	-8909	-0-	368	1	12147	3	N	390	432	1					44
							15	4	429	9									
01	20119		8029	-0-	-12090	-0-	243	1	7483	3	N	271	292	1					23
							5	4	298	9									
02	18821		5166	-0-	-13655	-0-	488	1	4445	3	N	205	200	1					28
							7	4	226	9									

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

09	1770	N	1683	-0-	-87	B	-0-	49	1	1616	3	Y	4	3	1				1
								14	4	4	9								
10	1860	N	1679	-0-	-181	B	-0-	109	1	1526	3	Y	7	7	1				1
								36	4	8	9								
11	1740	N	1525	-0-	-215	B	-0-	198	1	1312	3	Y	7	7	1				1
								7	4	8	9								
12	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	268	1	1408	3	Y	7	7	1				1
								68	4	8	9								
01	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	332	1	1479	3	Y	8	8	1				1
								10	4	9	9								
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	231	1	1293	3	Y	9	9	1				1
								1	4	10	9								

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CEDAR CREEK RESOURCES, CORP. 140632
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	2	N	-0-					-0-
10	558	N	349	-0-	-209	-0-	20	1	329	2	N	-0-					-0-
11	570	N	403	-0-	-167	-0-	27	1	376	2	N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	N	-0-					-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	627	2	N	152	129	1			106
							167	9									
10	992	N	599	-0-	-393	-0-	28	1	461	2	N	100	121	1			85
							110	9									
11	1020	N	898	-0-	-122	-0-	38	1	526	2	N	304	376	1			13
							334	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	N	320	259	1			74
							352	9									
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	N	315	378	1			11
							347	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
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
09	87	N	29	-0-	-58	-0-	25	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	Y	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	232	1	4	2	Y	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	214	1	9	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	387	1	26	9	Y	24	27	1			27
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	390	1	16	2	Y	18					45
							20	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	986	1	21	2	Y	37	39	1			43
							41	9									
12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1261	1	10	9	Y	9	31	1			21
*01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2457	1	35	2	Y	22					43
							24	9									
02	1015	X	751	-0-	-264	-0-	707	1	29	2	Y	14	9	1			48
							15	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	289	1	30	2	Y	31	43	1			18
							34	9									
10	434	N	272	-0-	-162	-0-	208	1	40	2	Y	22	18	1			22
							24	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	241	1	105	2	Y	31	33	1			20
							34	9									
12	372	N	268	-0-	-104	-0-	201	1	49	2	Y	16	26	1			10
							18	9									
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	990	1	11	2	Y	13					23
							14	9									
*02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1408	1	57	2	Y	20	24	1			19
							22	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

09	3000	N	9013	-0-	6013	29765	9013	1			Y	-0-					-0-
10	38778	X	9013	-0-	-29765	-0-	9013	1			Y	-0-					-0-
11	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	1			Y	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	1			Y	-0-					-0-
01	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	745	1	13	2	Y	52	56	1			31
							57	9									
10	1178	N	752	-0-	-426	-0-	696	1	3	2	Y	48	50	1			29
							53	9									
11	1140	N	662	-0-	-478	-0-	597	1	7	2	Y	53	64	1			18
							58	9									
12	1178	X	981	-0-	-197	-0-	809	1	172	9	Y	156	164	1			10
01	1178	X	149	-0-	-1029	-0-	138	1	5	2	Y	5					15
							6	9									
*02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	743	1	30	2	Y	33	32	1			16
							36	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1041	1	61	9	Y	55	94	1			38
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1105	1	19	9	Y	17					55
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1049	1	30	9	Y	27	65	1			17
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1211	1	31	9	Y	28					45
01	1054	N	638	-0-	-416	-0-	598	1	10	2	Y	27					72
							30	9									
02	986	N	769	-0-	-217	-0-	686	1	28	2	Y	50	120	1			2
							55	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	47	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	35	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	1	6	2	Y	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	1	7	2	Y	-0-					-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	1	10	2	Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
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
09	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1207	1	15	2	Y	160	193	1			81
							176	9									
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6373	1	180	2	Y	119	91	1			109
							131	9									
11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6373	1	422	2	Y	157	165	1			101
							173	9									
12	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6373	1	181	2	Y	288	279	1			110
							317	9									
01	4619	X	2453	-0-	-2166	-0-	2233	1	19	2	Y	183					293
							201	9									
02	4321	X	1035	-0-	-3286	-0-	792	1	32	2	Y	192	232	1			253
							211	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	652	1	4	2	Y	118	114	1			48
							130	9									
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	803	1	1	2	Y	90	63	1			75
							99	9									
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	638	1	127	9	Y	115	118	1			72
12	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	877	1	3	2	Y	124	141	1			55
							136	9									
*01	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1364	1	37	2	Y	85					140
							94	9									
02	841	#	760	-0-	-81	-0-	646	1	26	2	Y	80	97	1			123
							88	9									

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	5730	#	4611	-0-	-1119	-0-	4608	2	3	9	N	3					342
10	5394	#	3296	-0-	-2098	-0-	3296	2			N	-0-					342
11	5220	#	3824	-0-	-1396	-0-	3824	2			N	-0-					342
12	5394	#	2853	-0-	-2541	-0-	2853	2			N	-0-					342
01	4991	#	3691	-0-	-1300	-0-	3691	2			N	-0-					342
02	4466	#	3276	-0-	-1190	-0-	3276	2			N	-0-					342

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	178	1			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	Y	-0-	2	1			25
10	186	N	89	-0-	-97	-0-	18	1	71	2	Y	-0-					25
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	Y	-0-					25
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	136	2	Y	2					27
							2	9									
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	1					28
							65	3	1	9							
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	1	2	1			27
							1	9									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			787
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			787
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			787
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-			787
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	109			109
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2826			N	NO RPT			109

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
09	5580	X	2007	-0-	-3573	-0-	1963	2	44	9	N	40					259
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					259
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					259
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					259
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					259
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					259

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
09	7890	X	2638	-0-	-5252	-0-	2547	2	91	9	N	83					171
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					171
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					171
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					171
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					171
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-					171

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
09	1230	N	888	-0-	-342	-0-	878	2	10	9	N	9					180
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					180
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					180
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2					59
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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 #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	64	1			22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					102
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/19

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					227
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					355
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	19	55	1			319
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	26					345
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					345
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	78					78
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					69
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	79 23	1 9	122	2	Y	21	22	1			68
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	75 35	1 9	155	2	Y	32	33	1			67
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	54 19	1 9	125	2	Y	17	18	1			66
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	91 35	1 9	252	2	Y	32	30	1			68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	48					79
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	328 61	1 9	513	2	Y	55	58	1			76
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	366 64	1 9	758	2	Y	58	59	1			75
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	361 67	1 9	834	2	Y	61	66	1			70
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	350 66	1 9	968	2	Y	60	56	1			74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	83					148
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	446 103	1 9	696	2	Y	94	100	1			142
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	384 91	1 9	796	2	Y	83	86	1			139
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	437 100	1 9	1011	2	Y	91	100	1			130
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	411 101	1 9	1134	2	Y	92	86	1			136
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					157
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	133	1			24
*01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	27					51
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019 - P/A 10/23/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

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
09	480	N	301	-0-	-179	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		282	-0-	282	282	21	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		475	-0-	475	757	32	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	1063	N	306	-0-	-757	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	422	-0-	-42	-0-	30	1	392	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

09	1890	N	1106	-0-	-784	-0-	90	1	1016	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1064	-0-	1064	1064	78	1	974	2	Y	11					18
							12	9									
11	DLQ G-10		1879	-0-	1879	2943	126	1	1750	2	Y	3					21
							3	9									
12	2700	N	1835	-0-	-865	2078	131	1	1698	2	Y	5	22	1			4
							6	9									
01	3100	N	1952	-0-	-1148	930	141	1	1801	2	Y	9					13
							10	9									
*02	2832	N	1902	-0-	-930	-0-	137	1	1764	2	Y	1					14
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

09	2550	X	2015	-0-	-535	-0-	165	1	1850	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1438	-0-	1438	1438	106	1	1332	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2396	-0-	2396	3834	160	1	2236	2	Y	-0-					-0-
12	5987	X	2153	-0-	-3834	-0-	155	1	1998	2	Y	-0-					-0-
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	Y	-0-					-0-
02	2320	X	2051	-0-	-269	-0-	148	1	1903	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

09	2490	N	1933	-0-	-557	-0-	158	1	1775	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1360	-0-	1360	1360	100	1	1260	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2744	-0-	2744	4104	183	1	2561	2	Y	-0-					-0-
12	5894	X	1790	-0-	-4104	-0-	129	1	1661	2	Y	-0-					-0-
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	825	-0-	-1814	-0-	59	1	766	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

09	1830	X	1138	-0-	-692	-0-	93	1	1045	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1031	-0-	1031	1031	75	1	947	2	Y	8					13
							9	9									
11	DLQ G-10		1743	-0-	1743	2774	116	1	1626	2	Y	1					14
							1	9									
12	2700	N	1499	-0-	-1201	1573	108	1	1388	2	Y	3	15	1			2
							3	9									
01	3100	N	2493	-0-	-607	966	180	1	2303	2	Y	9					11
							10	9									
*02	2900	N	1985	-0-	-915	51	143	1	1839	2	Y	3					14
							3	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	88	1	982	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		786	-0-	786	786	58	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		934	-0-	934	1720	62	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	2700	N	1102	-0-	-1598	122	79	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	1238	N	1116	-0-	-122	-0-	81	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	851	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1434	-0-	-246	-0-	117	1	1317	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		664	-0-	664	664	48	1	610	2	Y	5					10
							6	9									
11	DLQ G-10		346	-0-	346	1010	23	1	323	2	Y	-0-					10
12	1445	X	435	-0-	-1010	-0-	31	1	404	2	Y	-0-	9	1			1
01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	Y	2					3
							2	9									
02	1392	X	484	-0-	-908	-0-	35	1	449	2	Y	-0-					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	83	1	2120	2	Y	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	82	1	2250	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	78	1	2022	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	71	1	1920	2	Y	-0-					-0-
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	70	1	2130	2	Y	-0-					-0-
							91	4									
*02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	79	1	1972	2	Y	23	8	1			15
							25	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	47	1	1208	2	Y	-0-					-0-
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	48	1	1321	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	48	1	1243	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	45	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	2	Y	-0-					-0-
							56	4									
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	50	1	1244	2	Y	12	4	1			8
							13	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	136	1	3495	2	Y	19					19
							21	9									
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	140	1	3530	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	159	1	3447	2	Y	5					8
							6	9									
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	154	1	3631	2	Y	-0-					8
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	155	1	3602	2	Y	1					9
							1	9									
*02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	130	1	2933	2	Y	-0-					9

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
09	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	131	1	3360	2	Y	5					65
							6	9									
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	128	1	3240	2	Y	1	58	1			8
							1	9									
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	155	1	3356	2	Y	1					9
							1	9									
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	150	1	3533	2	Y	-0-					9
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	147	1	3430	2	Y	-0-					9
*02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	137	1	3089	2	Y	-0-					9

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
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	67	1	1710	2	Y	4					105
							4	9									
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	66	1	1679	2	Y	1	94	1			12
							1	9									
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	72	1	1562	2	Y	1					13
							1	9									
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	83	1	1954	2	Y	-0-					13
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	79	1	1851	2	Y	-0-					13
*02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1686	2	Y	-0-					13

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
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	68	1	1739	2	Y	-0-					19
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	68	1	1723	2	Y	-0-	17	1			2
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	85	1	1834	2	Y	-0-					2
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	88	1	2077	2	Y	-0-					2
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	84	1	1960	2	Y	-0-					2
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	76	1	1719	2	Y	-0-					2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2751	-0-		-669	-0-		593	1	2145	2	N	12	15	1			232
									13	9									
10	3534	X	2879	-0-		-655	-0-		609	1	2255	2	N	14					246
									15	9									
11	3420	X	3078	-0-		-342	-0-		709	1	2357	2	N	11	22	1	10	8	225
									12	9									
12	3534	X	2781	-0-		-753	-0-		668	1	2104	2	N	8	10	1			223
									9	9									
01	3146	X	3146	-0-		-0-	-0-		826	1	2308	2	N	11					234
									12	9									
02	2987	X	2474	-0-		-513	-0-		666	1	1795	2	N	12	17	8			229
									13	9									

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-		-0-	-0-		18	1	169	2	N	1					5
									1	9									
10	197	N	197	-0-		-0-	-0-		19	1	177	2	N	1					6
									1	9									
11	210	N	145	-0-		-65	-0-		11	1	133	2	N	1	5	1			2
									1	9									
12	281	N	281	-0-		-0-	-0-		28	1	252	2	N	1					3
									1	9									
01	277	N	277	-0-		-0-	-0-		25	1	251	2	N	1					4
									1	9									
*02	224	N	224	-0-		-0-	-0-		16	1	207	2	N	1					5
									1	9									

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	470	-0-		-40	-0-		67	1	366	2	N	34					158
									37	9									
10	576	N	576	-0-		-0-	-0-		68	1	488	2	N	18	82	1			94
									20	9									
11	603	N	603	-0-		-0-	-0-		88	1	457	2	N	53	37	1			110
									58	9									
12	496	N	408	-0-		-88	-0-		41	1	354	2	N	12					122
									13	9									
01	589	N	581	-0-		-8	-0-		58	1	497	2	N	24					146
									26	9									
02	580	N	535	-0-		-45	-0-		58	1	447	2	N	27	20	8			153
									30	9									

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-		-6	-0-		2	1	14	2	N	7	3	8			65
									8	9									
10	31	N	19	-0-		-12	-0-		1	1	11	2	N	6					71
									7	9									
11	30	N	29	-0-		-1	-0-		2	1	20	2	N	6	27	1			50
									7	9									
12	31	N	23	-0-		-8	-0-		2	1	17	2	N	4					54
									4	9									
01	60	N	60	-0-		-0-	-0-		5	1	48	2	N	6					60
									7	9									
02	29	N	21	-0-		-8	-0-		1	1	13	2	N	6	6	8			60
									7	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	3000	N	3473	-0-	473	1926	750	1 9	2714	2	Y	8	3	8			42
10	5312	X	3386	-0-	-1926	-0-	717	1 9	2654	2	Y	14					56
11	4200	X	2949	-0-	-1251	-0-	679	1 9	2258	2	Y	11	9	1	10	8	48
12	4340	X	2760	-0-	-1580	-0-	663	1 9	2087	2	Y	9	18	1			39
01	4340	X	2789	-0-	-1551	-0-	730	1 9	2041	2	Y	16					55
02	3364	X	2704	-0-	-660	-0-	727	1 9	1959	2	Y	16	27	8			44

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

09	270	N	3	-0-	-267	-0-	1	2	2	9	N	2					292
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	N	15					307
							17	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	153	2	N	16	97	1			226
							18	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	48	1	151	2	N	16					242
							18	9									
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	N	18					260
							20	9									
02	203	N	151	-0-	-52	-0-	37	1	99	2	N	14					274
							15	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	424	1	1533	2	N	6	5	8			58
							7	9									
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	500	1	1852	2	N	5					63
							6	9									
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	576	1	1914	2	N	4	8	1	4	8	55
							4	9									
12	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	592	1	1866	2	N	3	4	1			54
							3	9									
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	676	1	1889	2	N	4					58
							4	9									
02	2407	X	2306	-0-	-101	-0-	623	1	1679	2	N	4	6	8			56
							4	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
09	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1057	1	3825	2	Y	32	48	1			167
							35	9									
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	1064	1	3939	2	Y	41					208
							45	9									
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	1019	1	3389	2	Y	33	12	1	32	8	197
							36	9									
12	4402	X	4243	-0-	-159	-0-	1014	1	3195	2	Y	31	31	8			197
							34	9									
01	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	1114	1	3112	2	Y	37					234
							41	9									
02	4118	X	4099	-0-	-19	-0-	1098	1	2959	2	Y	38	52	8			220
							42	9									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	362	1	1309	2	N	5	8	1			15
							6	9									
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	386	1	1428	2	N	4					19
							4	9									
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	425	1	1412	2	N	3	5	1			17
							3	9									
12	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	371	1	1168	2	N	2	5	1			14
							2	9									
01	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	430	1	1203	2	N	4					18
							4	9									
02	1769	N	1596	-0-	-173	-0-	431	1	1161	2	N	4	8	8			14
							4	9									

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

09	2160	N	1672	-0-	-488	-0-	360	1	1303	2	N	8	8	8			36
							9	9									
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	495	1	1833	2	N	7					43
							8	9									
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	565	1	1879	2	N	11	5	8			49
							12	9									
12	3100	N	3603	-0-	503	503	867	1	2732	2	N	4	5	1			48
							4	9									
01	2325	N	1634	-0-	-691	-0-	429	1	1198	2	N	6					54
							7	9									
02	2378	N	1740	-0-	-638	-0-	469	1	1264	2	N	6	8	8			52
							7	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	148	1	534	2	N	3					49
							3	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	142	1	526	2	N	7					56
							8	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	147	1	489	2	N	4	27	1			33
							4	9									
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	144	1	453	2	N	4					37
							4	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	156	1	436	2	N	4					41
							4	9									
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	166	1	447	2	N	4					45
							4	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 285380 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 17750 PERF. 9516 - 10102

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 287900 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 17770 PERF. 8974 - 8990

09	0		3700	-0-	3700	6607	571	1	3128	2	N	1					21
							1	9									
10	6607	X	-0-	-0-	-6607	-0-					N	-0-	1	1			20
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	1	1	1			20
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	2					22
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					22
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					N	-0-					22

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

09	3990	X	3100	-0-	-890	-0-	1113	1	1972	3	N	14					114
							15	9									
10	3844	X	3824	-0-	-20	-0-	1337	1	2467	3	N	18	60	1			72
							20	9									
11	3570	X	3205	-0-	-365	-0-	1208	1	1977	3	N	18					90
							20	9									
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	1625	1	2071	3	N	15					105
							17	9									
01	3813	X	3239	-0-	-574	-0-	1337	1	1881	3	N	19					124
							21	9									
02	3567	X	3033	-0-	-534	-0-	1260	1	1756	3	N	15					139
							17	9									

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	364	1	644	3	N	-0-					141
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	356	1	657	3	N	-0-	121	1			20
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	377	1	617	3	N	5					25
							6	9									
12	1054	N	516	-0-	-538	-0-	224	1	286	3	N	5					30
							6	9									
01	1023	N	53	-0-	-970	-0-	22	1	31	3	N	-0-					30
02	957	N	26	-0-	-931	-0-	11	1	15	3	N	-0-					30

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
09	4500	X	4205	-0-	-295	-0-	1513	1	2679	3	N	12					144
							13	9									
10	4402	X	4385	-0-	-17	-0-	1536	1	2835	3	N	13					157
							14	9									
11	4260	X	4044	-0-	-216	-0-	1529	1	2502	3	N	12					169
							13	9									
12	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	1829	1	2331	3	N	11					180
							12	9									
01	4402	X	4343	-0-	-59	-0-	1799	1	2531	3	N	12					192
							13	9									
02	4089	X	3982	-0-	-107	-0-	1658	1	2312	3	N	11	186	1			17
							12	9									

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	71	1	257	2	N	12	14	1			212
							13	9									
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	N	7					219
							8	9									
11	330	X	41	-0-	-289	-0-	8	1	26	2	N	6	7	1	5	8	213
							7	9									
12	341	X	151	-0-	-190	-0-	35	1	112	2	N	4	9	1			208
							4	9									
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	8					216
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	9	15	8			210

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4374	-0-	1374	1374	164	1	4210	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5441	-0-	2341	3715	188	1	5115	2	Y	-0-					-0-
							138	4									
11	9079	X	5364	-0-	-3715	-0-	197	1	5158	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	233	1	6336	2	Y	-0-					-0-
01	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	292	1	8876	2	Y	-0-					-0-
							378	4									
*02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	344	1	8594	2	Y	-0-					-0-

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
09	3990	X	3570	-0-	-420	-0-	172	1	3365	2	Y	30					33
							33	9									
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	170	1	3628	2	Y	119	45	1			107
							131	9									
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	189	1	3595	2	Y	44	101	1	4	8	46
							48	9									
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	212	1	3693	2	Y	49	5	8			90
							54	9									
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	214	1	3717	2	Y	63	99	1			54
							69	9									
*02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	224	1	3513	2	Y	51	63	1	8	8	34
							56	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

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

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	29	1	324	2	N	-0-					-0-
10	558	N	284	-0-	-274	-0-	21	1	262	2	N	1					1
							1	9									
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-					1
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	N	-0-	1	1			-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	498	2	N	-0-					-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	161	1	4127	2	Y	170	182	1			303
							187	9									
10	DLQ G-10		5344	-0-	5344	5344	177	1	4826	2	Y	192	182	1			313
							130	4	211	9							
11	DLQ G-10		5336	-0-	5336	10680	188	1	4896	2	Y	222	187	1			348
							8	4	244	9							
12	15927	X	5247	-0-	-10680	-0-	180	1	4874	2	Y	175	192	1			331
							193	9									
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	170	1	5172	2	Y	213	186	1			358
							220	4	234	9							
*02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	192	1	4787	2	Y	111	166	1			303
							122	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	64	-0-	64	64	5	1	59	2	Y	-0-					-0-

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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					84
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	54	1	496	2	N	-0-					84
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	N	-0-					84
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	N	-0-					84
01	558	N	40	-0-	-518	-0-	4	1	36	2	N	-0-					84
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	1	1	12	2	N	-0-					84

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

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

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

09	4440 X	3735	-0-	-705	-0-	357 1 31 9	3347 2	N	28						51
10	4402 X	3927	-0-	-475	-0-	382 1 12 9	3533 2	N	11						62
11	4260 X	4060	-0-	-200	-0-	311 1 15 9	3734 2	N	14						76
12	4402 X	3835	-0-	-567	-0-	383 1 7 9	3445 2	N	6						82
01	4185 X	3957	-0-	-228	-0-	351 1 24 9	3582 2	N	22						104
*02	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	314 1 15 9	4035 2	N	14	62	1				56

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

09	4650 X	3045	-0-	-1605	-0-	294	1	2751	2	Y	-0-					39
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	498	1	4611	2	Y	-0-					39
11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	403	1	4845	2	Y	1	1	1			39
						1	9									
12	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	561	1	5043	2	Y	3	39	1			3
						3	9									
01	5115 X	4549	-0-	-566	-0-	406	1	4143	2	Y	-0-					3
*02	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	500	1	6416	2	Y	-0-					3

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

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

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

09	14460 X	13237	-0-	-1223	-0-	1276	1	11953	2	Y	7					12
						8	9									
10	14446 X	13683	-0-	-763	-0-	1334	1	12340	2	Y	8					20
						9	9									
11	13980 X	13698	-0-	-282	-0-	1052	1	12638	2	Y	7	14	1			13
						8	9									
12	14322 X	13966	-0-	-356	-0-	1397	1	12563	2	Y	5	10	1			8
						6	9									
01	14322 X	13006	-0-	-1316	-0-	1160	1	11836	2	Y	9					17
						10	9									
02	13253 X	12745	-0-	-508	-0-	921	1	11813	2	Y	10	17	8			10
						11	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	84	1	2162	2	Y	-0-					-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	85	1	2319	2	Y	-0-					-0-
						63	4									
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	86	1	2261	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	83	1	2242	2	Y	-0-					-0-
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	75	1	2282	2	Y	-0-					-0-
						97	4									
*02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	82	1	2043	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
09	2040	X	1259	-0-	-781	-0-	103	1	1156	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		952	-0-	952	952	69	1	874	2	Y	8					13
							9	9									
11	DLQ G-10		1906	-0-	1906	2858	127	1	1777	2	Y	2					15
							2	9									
12	2700	N	1748	-0-	-952	1906	126	1	1618	2	Y	4	16	1			3
							4	9									
01	3100	N	1866	-0-	-1234	672	135	1	1724	2	Y	6					9
							7	9									
*02	2423	N	1751	-0-	-672	-0-	126	1	1624	2	Y	1					10
							1	9									

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
09	2940	X	1922	-0-	-1018	-0-	157	1	1765	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1468	-0-	1468	1468	107	1	1352	2	Y	8					13
							9	9									
11	DLQ G-10		2828	-0-	2828	4296	189	1	2637	2	Y	2					15
							2	9									
12	7049	X	2753	-0-	-4296	-0-	198	1	2551	2	Y	4	16	1			3
							4	9									
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	198	1	2532	2	Y	6					9
							7	9									
02	2726	X	2414	-0-	-312	-0-	174	1	2240	2	Y	-0-					9

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
09	840	N	559	-0-	-281	-0-	46	1	513	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10		462	-0-	462	462	31	1	389	2	Y	38					65
							42	9									
11	DLQ G-10		851	-0-	851	1313	56	1	785	2	Y	9					74
							10	9									
12	2123	N	810	-0-	-1313	-0-	57	1	732	2	Y	19	80	1			13
							21	9									
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	Y	29					42
							32	9									
02	812	N	674	-0-	-138	-0-	48	1	624	2	Y	2					44
							2	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	834	-0-	-156	-0-	68	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		629	-0-	629	629	46	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1745	75	1	1041	2	Y	-0-					-0-
12	2700	N	1065	-0-	-1635	110	77	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1351	N	1241	-0-	-110	-0-	90	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

09	5070	X	4696	-0-	-374	-0-	654	1	4041	2	Y	1					9
							1	9									
10	5301	X	5021	-0-	-280	-0-	643	1	4378	2	Y	-0-					9
11	5040	X	4955	-0-	-85	-0-	504	1	4449	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
12	5208	X	5092	-0-	-116	-0-	699	1	4386	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	646	1	4503	2	Y	1					4
							1	9									
*02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	448	1	4554	2	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

09	4920	X	4899	-0-	-21	-0-	682	1	4216	2	Y	1					11
							1	9									
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	640	1	4356	2	Y	-0-	2	1			9
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	510	1	4507	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	702	1	4404	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	638	1	4448	2	Y	-0-					3
02	4843	X	4768	-0-	-75	-0-	427	1	4341	2	Y	-0-					3

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	427	1	3998	2	N	-0-					1
10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	N	-0-					1
11	360	X	71	-0-	-289	-0-	5	1	65	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3751	X	88	-0-	-3663	-0-	9	1	79	2	N	-0-					1
01	3751	X	89	-0-	-3662	-0-	8	1	81	2	N	-0-					1
02	3509	X	69	-0-	-3440	-0-	5	1	64	2	N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	197	-0-	-175	-0-	19	1	177	2	Y	1					1
							1	9									
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	180	1	1620	2	Y	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	181	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	151	1	1940	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	1					15
							1	9									
10	3100	N	3288	-0-	188	188	321	1	2967	2	Y	-0-					15
11	3000	N	7049	-0-	4049	4237	541	1	6505	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
12	3100	N	4183	-0-	1083	5320	418	1	3757	2	Y	7	18	1			4
							8	9									
01	6506	X	1186	-0-	-5320	-0-	106	1	1080	2	Y	-0-					4
*02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	2	Y	-0-					4

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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					2
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					2
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-					2
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	21	1	184	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	279	N	157	-0-	-122	-0-	14	1	143	2	Y	-0-					1
02	203	N	154	-0-	-49	-0-	11	1	143	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

09	7470	X	7371	-0-	-99	-0-	359	1	7009	2	Y	3					15
							3	9									
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	353	1	7518	2	Y	7	4	1			18
							8	9									
11	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	380	1	7212	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	424	1	7397	2	Y	11					26
							12	9									
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	436	1	7567	2	Y	4	5	1			25
							4	9									
*02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	445	1	6981	2	Y	4	3	1			26
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3480	X	3017	-0-	-463	-0-	289	1	2711	2	Y	15	82	1			19
							17	9									
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	320	1	2961	2	Y	-0-					19
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	242	1	2909	2	Y	1	13	1			7
							1	9									
12	3162	X	3017	-0-	-145	-0-	302	1	2715	2	Y	-0-	1	1			6
01	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	261	1	2664	2	Y	-0-					6
02	2958	X	2637	-0-	-321	-0-	191	1	2445	2	Y	1	6	8			1
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

09	1800	N	1533	-0-	-267	-0-	148	1	1383	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	187	1	1729	2	Y	1					3
							1	9									
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	157	1	1889	2	Y	1	1	1	1	8	2
							1	9									
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	200	1	1795	2	Y	-0-	1	1			1
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	173	1	1765	2	Y	1					2
							1	9									
02	1711	N	1582	-0-	-129	-0-	114	1	1466	2	Y	2	2	8			2
							2	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	24	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					1
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					1
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					1
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	1	8			-0-

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
09	5460	X	4857	-0-	-603	-0-	234	1	4560	2	Y	57	21	8			122
							63	9									
10	5208	X	5200	-0-	-8	-0-	228	1	4861	2	Y	101	130	1			93
							111	9									
11	5040	X	4930	-0-	-110	-0-	244	1	4644	2	Y	38	86	1	6	8	39
							42	9									
12	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	271	1	4732	2	Y	45	5	8			79
							50	9									
01	5208	X	5107	-0-	-101	-0-	275	1	4773	2	Y	54	84	1			49
							59	9									
02	4872	X	4750	-0-	-122	-0-	282	1	4421	2	Y	43	53	1	8	8	31
							47	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	341	1	3197	2	N	26	45	1			73
							29	9									
10	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	356	1	3294	2	N	21					94
							23	9									
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	283	1	3404	2	N	18	34	1			78
							20	9									
12	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	378	1	3397	2	N	15	30	1			63
							17	9									
01	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	336	1	3426	2	N	23					86
							25	9									
*02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	260	1	3332	2	N	27	49	8			64
							30	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	72	2	N	7	10	1			40
							8	9									
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	5					45
							6	9									
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	5	10	1			40
							6	9									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	3	7	1			36
							3	9									
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	8	1	81	2	N	6					42
							7	9									
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	6	1	79	2	N	7	12	8			37
							8	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 #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	Y	-0-					3
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	626	2	Y	1					4
							1	9									
11	600	N	2	-0-	-598	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			3
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	34	1	655	2	Y	12	1	8			182
							13	9									
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	31	1	671	2	Y	55	186	1			51
							61	9									
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	35	1	670	2	Y	9	1	1			59
							10	9									
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	Y	7					66
							8	9									
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	41	1	712	2	Y	1					67
							1	9									
02	696	N	686	-0-	-10	-0-	41	1	642	2	Y	3	2	8			68
							3	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
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	1					6
							1	9									
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					6
11	540	N	2	-0-	-538	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			6
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					6
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	480	N	19	-0-	-461	-0-	1	1	11	2	Y	6	1	8			38
							7	9									
10	744	N	458	-0-	-286	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					38
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			37
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
09	6810	X	6276	-0-	-534	-0-	605	1	5669	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
10	6727	X	6521	-0-	-206	-0-	636	1	5885	2	Y	-0-	2	1			37
11	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	518	1	6220	2	Y	3	2	1			38
							3	9									
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	706	1	6351	2	Y	8	40	1			6
							9	9									
01	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	559	1	5701	2	Y	-0-					6
02	6293	X	5170	-0-	-1123	-0-	374	1	4795	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	4402	-0-	-488	-0-	215	1	4186	2	Y	1					8
							1	9									
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	210	1	4485	2	Y	2					10
							2	9									
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	234	1	4437	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	275	1	4795	2	Y	9					18
							10	9									
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	272	1	4711	2	Y	1					19
							1	9									
*02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	260	1	4083	2	Y	2					21
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

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

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

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

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
09	300	N	15	-0-	-285	-0-	1	1	13	2	N	1					136
							1	9									
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	2	N	-0-					136
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	2	1			134
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					135
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

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

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3540	X	3134	-0-	-406	-0-	117 1 10 9		3007	2	Y	9					33
10	3658	X	3206	-0-	-452	-0-	110 1 81 4		3004 11	2 9	Y	10	25	1			18
11	3540	X	3044	-0-	-496	-0-	111 1 5 4		2898 30	2 9	Y	27	27	1			18
12	3441	X	3025	-0-	-416	-0-	107 1 14 9		2904	2	Y	13					31
01	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	101 1 131 4		3081 35	2 9	Y	32	53	1			10
02	3016	X	2941	-0-	-75	-0-	113 1		2828	2	Y	-0-					10

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	10					38
							11	9									
10	DLQ G-10		132	-0-	132	132	4	1	114	2	Y	10	26	1			22
							3	3	11	9							
11	DLQ G-10		183	-0-	183	315	6	1	147	2	Y	26	26	1			22
							1	4	29	9							
12	461	N	146	-0-	-315	-0-	5	1	127	2	Y	13					35
							14	9									
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	31	53	1			13
							3	4	34	9							
02	116	N	74	-0-	-42	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					13

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

09	510	N	492	-0-	-18	-0-	18	1	463	2	Y	10					51
							11	9									
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	16	1	438	2	Y	10	36	1			25
							12	4	11	9							
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	16	1	426	2	Y	27	31	1			21
							1	4	30	9							
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	14	1	381	2	Y	12					33
							13	9									
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	13	1	380	2	Y	31	56	1			8
							16	4	34	9							
02	464	N	371	-0-	-93	-0-	14	1	357	2	Y	-0-					8

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

09	4950	X	1892	-0-	-3058	-0-	182	1	1710	2	N	-0-					122
10	5022	X	3971	-0-	-1051	-0-	386	1	3575	2	N	9					131
							10	9									
11	4590	X	4263	-0-	-327	-0-	326	1	3922	2	N	14	5	8			140
							15	9									
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	433	1	3895	2	N	9	17	1			132
							10	9									
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	428	1	4370	2	N	14					146
							15	9									
*02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	318	1	4083	2	N	16	23	8			139
							18	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					8
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					8
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					8
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	15	1	135	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	86	-0-	-59	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	8186	-0-	-274	-0-	789	1 3 9	7394	2	Y	3					21
10	8866	X	8615	-0-	-251	-0-	840	1 7 9	7768	2	Y	6	9	1			18
11	8580	X	8442	-0-	-138	-0-	648	1 9 9	7785	2	Y	8	2	1			24
12	8866	X	8504	-0-	-362	-0-	849	1 17 9	7638	2	Y	15	23	1	10	8	6
01	8866	X	8034	-0-	-832	-0-	717	1 1 9	7316	2	Y	1					7
02	8149	X	7541	-0-	-608	-0-	544	1 9 9	6988	2	Y	8					15

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	853	-0-	-77	-0-	82	1 1 9	770	2	Y	1					11
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	84	1 3 9	781	2	Y	3	4	1			10
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	69	1 4 9	832	2	Y	4	1	1			13
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	92	1 8 9	827	2	Y	7	13	1	4	8	3
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	82	1 1 9	838	2	Y	1					4
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	63	1 3 9	809	2	Y	3					7

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	345	1 8 9	2131	2	Y	7					13
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	331	1 28 9	2249	2	Y	25	25	8			13
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	253	1 17 9	2229	2	Y	15					28
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	351	1 26 9	2205	2	Y	24	46	1			6
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	323	1 1 9	2248	2	Y	1					7
*02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	219	1 33 9	2231	2	Y	30					37

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	188	1	1759	2	Y	-0-			-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	188	1	1738	2	Y	-0-			-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	148	1	1778	2	Y	-0-			-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	193	1	1733	2	Y	-0-			-0-
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	190	1	1937	2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	916	-0-	-273	-0-	66	1	850	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	875	2	Y	10					33
							11	9									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	743	2	Y	10	25	1			18
							20	4	11	9							
11	750	N	561	-0-	-189	-0-	19	1	512	2	Y	26	27	1			17
							1	4	29	9							
12	775	N	444	-0-	-331	-0-	15	1	415	2	Y	13					30
							14	9									
01	775	N	605	-0-	-170	-0-	17	1	531	2	Y	31	53	1			8
							23	4	34	9							
02	551	N	442	-0-	-109	-0-	13	1	330	2	Y	90					98
							99	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	4500 X	3850	-0-	-650	-0-	144	1	3696	2	Y	9					34
						10	9									
10	4650 X	3820	-0-	-830	-0-	132	1	3581	2	Y	10	25	1			19
						96	4	11	9							
11	4500 X	3127	-0-	-1373	-0-	114	1	2978	2	Y	27	26	1			20
						5	4	30	9							
12	4402 X	2919	-0-	-1483	-0-	103	1	2803	2	Y	12					32
						13	9									
01	4402 X	4207	-0-	-195	-0-	128	1	3879	2	Y	32	54	1			10
						165	4	35	9							
02	3712 X	3552	-0-	-160	-0-	137	1	3415	2	Y	-0-					10

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	600	2	Y	10					32
						11	9									
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	21	1	561	2	Y	10	25	1			17
						15	4	11	9							
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	550	2	Y	26	27	1			16
						1	4	29	9							
12	620 N	418	-0-	-202	-0-	14	1	390	2	Y	13					29
						14	9									
01	620 N	453	-0-	-167	-0-	13	1	389	2	Y	32	53	1			8
						16	4	35	9							
02	580 N	400	-0-	-180	-0-	10	1	259	2	Y	119					127
						131	9									

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					5
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	18	1	112	2	Y	-0-					5
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	205	2	Y	1					6
							1	9									
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	24	1	117	2	Y	-0-					6
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	Y	1					7
							1	9									
02	232	N	125	-0-	-107	-0-	18	1	106	2	Y	1	2	8			6
							1	9									

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	13	1	1569	2	Y	-0-					7
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	215	1	1310	2	Y	1					8
							1	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	190	1	1319	2	Y	-0-	1	1			7
12	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	247	1	1187	2	Y	-0-					7
01	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	185	1	1309	2	Y	-0-					7
02	1450	N	1388	-0-	-62	-0-	199	1	1189	2	Y	-0-					7

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	840	X	251	-0-	-589	-0-	2	1	249	2	Y	-0-					4
10	868	X	236	-0-	-632	-0-	33	1	203	2	Y	-0-					4
11	540	X	314	-0-	-226	-0-	39	1	273	2	Y	2					6
							2	9									
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	2	Y	-0-					6
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	Y	2					8
							2	9									
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	59	1	351	2	Y	1	7	8			2
							1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	11	1	1339	2	Y	-0-					2
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	80	1	486	2	Y	-0-					2
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	90	1	624	2	Y	-0-					2
12	1395	N	929	-0-	-466	-0-	160	1	769	2	Y	-0-					2
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	221	1	1559	2	Y	-0-					2
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	127	1	758	2	Y	-0-					2

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
09	1200	N	975	-0-	-225	-0-	8	1	967	2	Y	-0-					5
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	172	1	1047	2	Y	-0-					5
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	145	1	1010	2	Y	-0-					5
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	201	1	967	2	Y	-0-					5
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	144	1	1018	2	Y	-0-					5
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	156	1	931	2	Y	-0-	4	8			1

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					55
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-					55
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-	1	1			54
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					54
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	1					55
							1	9									
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	8	1	45	2	N	-0-					55

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

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

09	750	N	664	-0-	-86	-0-	6	1	658	2	N	-0-					50
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	98	1	598	2	N	3					53
							3	9									
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	84	1	583	2	N	-0-					53
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	114	1	549	2	N	-0-					53
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	85	1	597	2	N	-0-					53
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	97	1	580	2	N	-0-					53

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-	1	1			21
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	2	1	1			22
							2	9									
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					22
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					22
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	N	1	1	8			22
							1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	563	2	Y	9					31
							10	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	20	1	549	2	Y	10	25	1			16
							15	4	11	9							
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	16	1	431	2	Y	26	27	1			15
							1	4	29	9							
12	558	N	361	-0-	-197	-0-	12	1	335	2	Y	13					28
							14	9									
01	558	N	153	-0-	-405	-0-	4	1	110	2	Y	32	53	1			7
							4	4	35	9							
02	464	N	104	-0-	-360	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					7

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	494	-0-	-376	-0-	4	1	490	2	Y	-0-					7
10	899	N	455	-0-	-444	-0-	64	1	391	2	Y	-0-					7
11	810	N	396	-0-	-414	-0-	50	1	346	2	Y	-0-					7
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	59	1	286	2	Y	-0-					7
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	132	1	935	2	Y	1					8
							1	9									
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	116	1	692	2	Y	-0-	2	8			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	9					73
							10	9									
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	31	2	N	7	23	1			57
							8	9									
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	19	10	1			66
							21	9									
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	30	2	N	4					70
							4	9									
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	14					84
							15	9									
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	4	1	29	2	N	11	27	8			68
							12	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	11	-0-	-289	-0-	2	1	9	2	N	-0-					41
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	30	1	214	2	N	-0-	1	1			40
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	76	1	395	2	N	1					41
							1	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	N	-0-					41
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413	2	N	-0-					41
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	2	N	-0-					41

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

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

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

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

09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	316	1	1731	2	Y	1							2
						1	9											
10	3100 N	3275	-0-	175	175	398	1	2877	2	Y	-0-			1	1			1
11	1719 N	1544	-0-	-175	-0-	250	1	1293	2	Y	1							2
						1	9											
12	2108 N	1329	-0-	-779	-0-	138	1	1191	2	Y	-0-							2
01	2294 X	1197	-0-	-1097	-0-	126	1	1071	2	Y	-0-							2
02	2146 X	1172	-0-	-974	-0-	135	1	1037	2	Y	-0-							2

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

09	1140	N	513	-0-	-627	-0-	79	1	432	2	N	2					12
							2	9									
10	1178	X	571	-0-	-607	-0-	69	1	502	2	N	-0-	6	1			6
11	1140	X	376	-0-	-764	-0-	61	1	315	2	N	-0-	2	1			4
12	1178	X	546	-0-	-632	-0-	57	1	489	2	N	-0-					4
01	1178	X	666	-0-	-512	-0-	70	1	596	2	N	-0-					4
*02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	84	1	648	2	N	-0-					4

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	212	2	N	2					7
							2	9									
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	N	1	4	1			4
							1	9									
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	274	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	19	1	168	2	N	1					5
							1	9									
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	1					6
							1	9									
02	232	N	185	-0-	-47	-0-	21	1	163	2	N	1					7
							1	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	389	1	2130	2	Y	81					172
							89	9									
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	286	1	2071	2	Y	33	149	1			56
							36	9									
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	443	1	2291	2	Y	62	1	1			117
							68	9									
12	2697	N	2169	-0-	-528	-0-	221	1	1915	2	Y	30					147
							33	9									
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	278	1	2371	2	Y	78					225
							86	9									
02	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	268	1	2062	2	Y	46	181	1	1	8	89
							51	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	266	1	1456	2	Y	9					30
							10	9									
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	233	1	1686	2	Y	-0-	26	1			4
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	305	1	1575	2	Y	-0-					4
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	189	1	1633	2	Y	1					5
							1	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	189	1	1608	2	Y	-0-					5
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	187	1	1440	2	Y	-0-	3	1			2

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 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
09	1950	X	1514	-0-	-436	-0-	233	1	1278	2	Y	3					9
							3	9									
10	2015	X	1467	-0-	-548	-0-	178	1	1289	2	Y	-0-	5	1			4
11	1680	X	1650	-0-	-30	-0-	267	1	1380	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
12	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	119	1	1028	2	Y	1					6
							1	9									
01	DLQ G-10		1515	-0-	1515	2663	159	1	1355	2	Y	1					7
							1	9									
*02	2800	N	1477	-0-	-1323	1340	170	1	1305	2	Y	2					9
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	395	1	2126	3	N	73	74	1			57
							80	9									
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	419	1	2433	3	N	64	76	1			45
							70	9									
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	670	1	2084	3	N	80	76	1			49
							88	9									
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	428	1	2336	3	N	84	77	1			56
							92	9									
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	451	1	2277	3	N	86	75	1			67
							95	9									
*02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	427	1	1958	3	N	98	86	1			79
							108	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	530 101	1 9	2857	3	N	92	92	1			67
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	501 87	1 9	2906	3	N	79	94	1			52
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	740 109	1 9	2303	3	N	99	95	1			56
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	472 114	1 9	2580	3	N	104	96	1			64
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	458 114	1 9	2315	3	N	104	91	1			77
*02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	481 98	1 9	2207	3	N	89	90	1			76

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

09	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	160 20	1 9	863	3	N	18	23	1			17
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	165 18	1 9	964	3	N	16	21	1			12
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	273 22	1 9	851	3	N	20	20	1			12
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	185 23	1 9	1018	3	N	21	19	1			14
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	176 24	1 9	892	3	N	22	19	1			17
02	1102	N	1009	-0-	-93	-0-	177 13	1 9	819	3	N	12	15	1			14

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2670		2521	-0-	-149	-0-	238 51	1 9	2232	2	N	46	39	8			135
10	2759		2755	-0-	-4	-0-	265 41	1 9	2449	2	N	37					172
11	2802		2736	-0-	-66	-0-	208 32	1 9	2496	2	N	29	1	1	26	8	174
12	2744	R	2744	-0-	-0-	-0-	268 66	1 9	2410	2	N	60	155	1	25	8	54
01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	259 30	1 9	2642	2	N	27					81
*02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	188 29	1 9	2419	2	N	26	42	8			65

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	460	1	2877	2	N	-0-					195
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	620	1	3484	2	N	21					216
							23	9									
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	560	1	3000	2	N	81	184	1			113
							89	9									
12	3069	X	2270	-0-	-799	-0-	480	1	1783	2	N	6					119
							7	9									
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	600	1	3378	2	N	11					130
							12	9									
*02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	580	1	3202	2	N	31					161
							34	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

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

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	2	N	-0-					264
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	90	1	836	2	N	-0-					264
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	2	N	-0-					264
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	81	1	727	2	N	4					268
							4	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	114	1	1162	2	N	3					271
							3	9									
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	709	2	N	-0-					271

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

09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	153	1	837	2	Y	-0-					1
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	128	1	927	2	Y	-0-					1
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	168	1	867	2	Y	-0-					1
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	109	1	947	2	Y	-0-					1
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	104	1	883	2	Y	-0-					1
*02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	104	1	798	2	Y	-0-					1

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	239	1	1307	2	Y	9					51
							10	9									
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	209	1	1512	2	Y	-0-	1	1			50
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	256	1	1325	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	172	1	1490	2	Y	-0-					50
01	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	180	1	1533	2	Y	-0-					50
02	1624	X	1601	-0-	-23	-0-	184	1	1416	2	Y	1	1	8			50
							1	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3068	-0-	-832	-0-	468	1	2564	2	N	33					122
							36	9									
10	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	450	1	3250	2	N	29	3	1			148
							32	9									
11	3870	X	3603	-0-	-267	-0-	563	1	2910	2	N	118	1	1			265
							130	9									
12	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	352	1	3050	2	N	56	178	1			143
							62	9									
01	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	358	1	3050	2	N	61					204
							67	9									
02	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	372	1	2857	2	N	62	112	8			154
							68	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	240	N	115	-0-	-125	-0-	18	1	97	2	N	-0-					124
10	527	N	239	-0-	-288	-0-	29	1	210	2	N	-0-					124
11	450	N	184	-0-	-266	-0-	30	1	154	2	N	-0-					124
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	2	N	-0-					124
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	25	1	215	2	N	-0-					124
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					124

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					33
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	1					34
							1	9									
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	9					43
							10	9									
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					43
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					43
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	4	1	49	2	N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
02	116	N	61	-0-	-55	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	8			55

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					20
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					20
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					20
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	26	1	242	2	N	10					85
							11	9									
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	22	1	205	2	N	11	23	1			73
							12	9									
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	2	2	1			73
							2	9									
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	24	1	214	2	N	3	7	1			69
							3	9									
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	2	N	-0-					69
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	4					73
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

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

09	300	N	74	-0-	-226	-0-	11	1	62	2	N	1					38
							1	9									
10	310	N	74	-0-	-236	-0-	9	1	65	2	N	-0-	2	1			36
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	8	1	42	2	N	2	1	1			37
							2	9									
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	N	-0-					37
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	35	2	N	1					38
							1	9									
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	4	1	30	2	N	2	2	8			38
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	24	1			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	11	1			29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	8			43

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	900	X	307	-0-	-593	-0-	45	1	248	2	Y	13					65
							14	9									
10	806	N	26	-0-	-780	-0-	3	2	23	9	Y	21	3	1			83
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	3	2	1			84
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2					86
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	8			96

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

09	14	N	13	-0-	-1	-0-	2	1	10	2	N	1					1
							1	9									
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1	1			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	1					1
							1	9									
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-					1

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	660	X	640	-0-	-20	-0-	62	1	578	2	Y	-0-					1
10	682	X	541	-0-	-141	-0-	53	1	486	2	Y	2					3
							2	9									
11	630	X	574	-0-	-56	-0-	44	1	529	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	651	X	527	-0-	-124	-0-	53	1	474	2	Y	-0-					3
01	651	X	491	-0-	-160	-0-	44	1	447	2	Y	-0-					3
02	609	X	480	-0-	-129	-0-	35	1	444	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

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

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

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

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

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	93	1	867	2	Y	20	4	8			157
							22	9									
10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	98	1	909	2	Y	13					170
							14	9									
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	82	1	985	2	Y	-0-	2	1			168
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	103	1	924	2	Y	-0-					168
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	96	1	978	2	Y	1					169
							1	9									
02	1044	N	928	-0-	-116	-0-	67	1	859	2	Y	2	6	8			165
							2	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	760	1	4162	2	N	13					81
							14	9									
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	630	1	4556	2	N	2	6	1			77
							2	9									
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	803	1	4154	2	N	4	3	1			78
							4	9									
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	510	1	4415	2	N	5					83
							6	9									
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	503	1	4290	2	N	2					85
							2	9									
*02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	499	1	3832	2	N	7	4	8			88
							8	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	80	1	741	2	N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	2	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	389	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3509	-0-	409	409	313	1	3196	2	N	-0-					-0-
*02	2603	N	2194	-0-	-409	-0-	159	1	2035	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	227	1	2125	2	N	19	3	8			71
							21	9									
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	264	1	2446	2	N	16					87
							18	9									
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	207	1	2484	2	N	14					101
							15	9									
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	244	1	2198	2	N	9					110
							10	9									
01	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	237	1	2420	2	N	23					133
							25	9									
02	2610	N	2418	-0-	-192	-0-	173	1	2217	2	N	25	4	8			154
							28	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	345	-0-	-75	-0-	29 41	1 9	275	2	N	37					106
10	434	X	334	-0-	-100	-0-	23 94	1 9	217	2	N	85	117	1			74
11	390	X	330	-0-	-60	-0-	21 56	1 9	253	2	N	51	13	1			112
12	372	X	358	-0-	-14	-0-	28 79	1 9	251	2	N	72	126	1			58
01	372	X	237	-0-	-135	-0-	21 6	1 9	210	2	N	5					63
*02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	18 113	1 9	228	2	N	103					166

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6607	X	-0-	-0-	-6607	-0-					N	-0-					-0-
	OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 6607																
10	0	A	-0-	-0-	-0-	6607					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	6607					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	6607					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	6607					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/31/2019 - W/O TO 04-287900																

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		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 #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

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

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

09	2490 X	419	-0-	-2071	-0-	57	1	314	2	N	44	184	1			26
						48	9									
10	1798 X	72	-0-	-1726	-0-	9	1	63	2	N	-0-					26
11	1740 X	700	-0-	-1040	-0-	108	1	560	2	N	29					55
						32	9									
12	837 X	452	-0-	-385	-0-	43	1	369	2	N	36					91
						40	9									
01	837 X	249	-0-	-588	-0-	25	1	216	2	N	7					98
						8	9									
02	667 X	111	-0-	-556	-0-	13	1	96	2	N	2					100
						2	9									

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	485	1	2654	2	N	2					113
							2	9									
10	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	397	1	2873	2	N	1	5	1			109
							1	9									
11	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	523	1	2702	2	N	3	2	1			110
							3	9									
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	354	1	3059	2	N	1					111
							1	9									
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	355	1	3024	2	N	1					112
							1	9									
02	3132	X	3094	-0-	-38	-0-	356	1	2737	2	N	1					113
							1	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

09	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	1759	1	9628	2	N	-0-					140
10	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	1939	1	14015	2	N	13					153
							14	9									
11	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	2516	1	13011	2	N	2					155
							2	9									
12	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	1627	1	14073	2	N	5					160
							6	9									
01	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	1634	1	13933	2	N	7					167
							8	9									
*02	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	1699	1	13054	2	N	10					177
							11	9									

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

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	16	2	N	1					7
							1	9									
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	1	4	1			4
							1	9									
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	3	2	1			5
							3	9									
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					5
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	1					6
							1	9									
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	3	1	22	2	N	1					7
							1	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	-0-					2
10	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	64	1	1015	2	Y	16					18
							18	9									
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	61	1	998	2	Y	10	9	1			19
							11	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	63	1	1025	2	Y	21	15	1			25
							23	9									
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	Y	2					27
							2	9									
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	56	1	922	2	Y	13					40
							14	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	Y	38	4	8			97
							42	9									
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					97
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-	49	1			48
12	1147	N	417	-0-	-730	-0-	24	1	393	2	Y	-0-	35	1			13
01	651	N	391	-0-	-260	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					13
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-	2	8			11

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					1
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					1
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

09	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	171	1	2768	2	Y	18	3	8			60
							20	9									
10	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	178	1	2802	2	Y	16					76
							18	9									
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	185	1	3049	2	Y	9	41	1			44
							10	9									
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	198	1	3220	2	Y	22	38	1			28
							24	9									
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	204	1	3275	2	Y	2					30
							2	9									
*02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	237	1	3900	2	Y	13	1	8			42
							14	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

09	2370	N	1778	-0-	-592	-0-	102	1	1654	2	Y	20	2	8			54
							22	9									
10	2356	N	1762	-0-	-594	-0-	104	1	1640	2	Y	16					70
							18	9									
11	2340	N	1945	-0-	-395	-0-	111	1	1824	2	Y	9	37	1			42
							10	9									
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	84	1	1373	2	Y	20	35	1			27
							22	9									
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	82	1	1315	2	Y	3					30
							3	9									
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	100	1	1639	2	Y	13	1	8			42
							14	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					28
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					28
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					28
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					28
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	8			27

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	50	1	805	2	Y	-0-					1
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	Y	-0-					1
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		992	-0-	992	992	57	1	935	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		904	-0-	904	1896	53	1	851	2	Y	-0-					1
*02	2760	N	864	-0-	-1896	-0-	50	1	814	2	Y	-0-					1

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
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	4	1	69	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
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					1
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					1
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					1
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					1
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					1
02	232	N	118	-0-	-114	-0-	7	1	111	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	Y	-0-					5
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					5
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					5
12	589	N	124	-0-	-465	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					5
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					5
02	145	N	82	-0-	-63	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	101	1	1635	2	Y	12	3	8			56
							13	9									
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1805	2	Y	16					72
							18	9									
11	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	109	1	1798	2	Y	9	39	1			42
							10	9									
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	2	Y	21	37	1			26
							23	9									
01	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	101	1	1629	2	Y	2					28
							2	9									
*02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	111	1	1818	2	Y	14	1	8			41
							15	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

09	360	N	280	-0-	-80	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					1
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					1
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					1
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					1
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					1
02	406	N	103	-0-	-303	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

09	180	N	155	-0-	-25	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	99	1	1601	2	Y	-0-					2
10	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	85	1	1338	2	Y	15					17
							17	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	106	1	1750	2	Y	10	9	1			18
							11	9									
12	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	97	1	1577	2	Y	21	15	1			24
							23	9									
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	81	1	1295	2	Y	2					26
							2	9									
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	91	1	1503	2	Y	14					40
							15	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	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

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	173	2	N	2	3	1			22
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	11 1	1 9	179	2	N	1					23
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	2	N	-0-					23
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	2	N	-0-					23
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					23
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	8 1	1 9	129	2	N	1	3	8			21

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

09	300	N	299	-0-	-1	-0-	17	1	282	2	N	-0-					2
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-					2
11	540	N	381	-0-	-159	-0-	22	1	359	2	N	-0-					2
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-					2
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	N	-0-					2
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	N	-0-					2

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
2 D OIL & GAS LLC 953828
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1077	-0-	-1053	-0-	40	1	1037	2	Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	22	1	1653	2	Y	5					5
							6	9									
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	66	1	1306	2	Y	4					9
							4	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	47	1	1656	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	42	1	2147	2	Y	9					16
							10	9									
*02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	102	1	2009	2	Y	7					23
							8	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	144	1	3749	2	Y	13					80
							14	9									
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	43	1	3200	2	Y	12	47	1			45
							13	9									
11	3840	X	2818	-0-	-1022	-0-	135	1	2671	2	Y	11					56
							12	9									
12	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	107	1	3802	2	Y	19					75
							21	9									
01	4030	X	3478	-0-	-552	-0-	67	1	3398	2	Y	12	49	1			38
							13	9									
02	3770	X	2892	-0-	-878	-0-	137	1	2741	2	Y	13					51
							14	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	168	1	4356	2	Y	28					141
							31	9									
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	47	1	3479	2	Y	24	84	1			81
							26	9									
11	2640	X	2022	-0-	-618	-0-	97	1	1910	2	Y	14					95
							15	9									
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	105	1	3712	2	Y	34					129
							37	9									
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	73	1	3733	2	Y	24	86	1			67
							26	9									
*02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	177	1	3304	2	Y	28					95
							31	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	734	-0-	-1756	-0-	70	1	660	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
10	2573	X	671	-0-	-1902	-0-	47	1	620	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
11	2190	X	1102	-0-	-1088	-0-	70	1	1023	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
12	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	140	1	2068	2	Y	14	19	1			2
							15	9									
01	1457	X	1305	-0-	-152	-0-	89	1	1214	2	Y	2					4
							2	9									
*02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	128	1	1700	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	4561	-0-	-1019	-0-	168	1	4374	2	Y	17					252
							19	9									
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	65	1	4829	2	Y	20					272
							22	9									
11	5280	X	4499	-0-	-781	-0-	215	1	4264	2	Y	18					290
							20	9									
12	5456	X	4359	-0-	-1097	-0-	119	1	4215	2	Y	23	175	1			138
							25	9									
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	96	1	4886	2	Y	26					164
							29	9									
*02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	258	1	5213	2	Y	23					187
							25	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	133	1	1252	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	119	1	1559	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
11	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	104	1	1515	2	Y	16	9	1			14
							18	9									
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	99	1	1458	2	Y	15	26	1			3
							17	9									
01	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	103	1	1415	2	Y	4					7
							4	9									
02	1595	N	1248	-0-	-347	-0-	87	1	1154	2	Y	6	8	1			5
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	4	6	9	N	5					102
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	104	4	7	9	N	6					108
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					108
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					108
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	4			N	-0-					108
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	4			N	-0-					108

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	167	1	1711	3	N	-0-			-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	152	1	1530	3	N	-0-			-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	172	1	1714	3	N	-0-			-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	177	1	1698	3	N	-0-			-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	177	1	1728	3	N	-0-			-0-
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	152	1	1384	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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		30	-0-	30	56	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		30	-0-	30	86	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	117	N	31	-0-	-86	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	130	1	2713	2	N	-0-			-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	160	1	3232	2	N	-0-			-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	138	1	2823	2	N	-0-			-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	155	1	3021	2	N	-0-			-0-
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	144	1	2876	2	N	-0-			-0-
*02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	146	1	2745	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6225	-0-	-345	-0-	284	1	5940	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6758	X	6481	-0-	-277	-0-	305	1	6176	2	Y	-0-					-0-
11	6540	X	6186	-0-	-354	-0-	289	1	5897	2	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6489	-0-	-269	-0-	316	1	6173	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	6675	-0-	-21	-0-	318	1	6357	2	Y	-0-					-0-
02	6061	X	5765	-0-	-296	-0-	292	1	5473	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	N	-0-					-0-
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	18	1	360	2	N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	-0-					-0-
12	713	N	598	-0-	-115	-0-	29	1	569	2	N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	588	2	N	-0-					-0-
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

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

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	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

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

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	990	N	540	-0-	-450	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		334	-0-	334	334	16	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	871	N	537	-0-	-334	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4852	-0-	1752	1752	215	1	4636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2900	N	9967	-0-	7067	8819	448	1	9518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		119	-0-	119	119	5	1	114	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		29	-0-	29	148	1	1	28	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

09	390	N	321	-0-	-69	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	697	2	Y	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	83	1	1713	2	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

09	300	N	285	-0-	-15	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	10	1	218	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	3570	X	2529	-0-	-1041	-0-	123	1	2405	2	Y	1					1
							1	9									
10	DLQ G-10		2818	-0-	2818	2818	135	1	2683	2	Y	-0-					1
11	5671	X	2853	-0-	-2818	-0-	140	1	2712	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	175	1	3606	2	Y	1					2
							1	9									
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	160	1	3459	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	150	1	3177	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		41	-0-	41	41	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	43	2	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	443	-0-	-642	-0-	21	1	422	2	N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	2	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	N	-0-					-0-
02	812	N	449	-0-	-363	-0-	20	1	429	2	N	-0-					-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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

09	3030	X	2677	-0-	-353	-0-	90	1	2587	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2417	-0-	-962	-0-	78	1	2339	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2441	-0-	-829	-0-	304	1	2137	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	1989	-0-	-1390	-0-	217	1	1757	2	Y	14					14
							15	9									
01	2976	X	1547	-0-	-1429	-0-	156	1	1391	2	Y	-0-					14
02	2581	X	459	-0-	-2122	-0-	44	1	401	2	Y	13					27
							14	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	93	1	1062	2	N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	104	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	94	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	87	1	1434	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	2	N	-0-					-0-
*02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	71	1	1515	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		269	-0-	269	269	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	290	N	21	-0-	-269	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	24	-0-	-255	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

09	840	N	662	-0-	-178	-0-	32	1	630	2	N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	1007	2	N	-0-					-0-
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	354	-0-	-156	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	325	-0-	-140	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	288	-0-	-146	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	236	-0-	-112	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-

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
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	56	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	59	1	1773	2	N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	247	1	1737	2	N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	229	1	1857	2	N	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	208	1	1853	2	N	-0-					-0-
*02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	191	1	1737	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	469	-0-	-24	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	N	-0-					-0-
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	23	1	450	2	N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	N	-0-					-0-
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	69	1	1352	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	68	1	1358	2	Y	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	60	1	1289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1276	N	964	-0-	-312	-0-	43	1	921	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4380	X	4155	-0-	-225	-0-	202	1	3953	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4005	-0-	-521	-0-	192	1	3813	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	2108	-0-	-2272	-0-	103	1	2005	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	2088	-0-	-2438	-0-	97	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	975	-0-	-3551	-0-	43	1	932	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	935	-0-	-3096	-0-	42	1	893	2	N	-0-					-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
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	131	1	2556	2	N	-0-					-0-
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	137	1	2724	2	N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2487	2	N	-0-					-0-
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	120	1	2472	2	N	-0-					-0-
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	107	1	2312	2	N	-0-					-0-
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	91	1	1930	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2270	-0-	-190	-0-	183	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	195	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2309	-0-	-301	-0-	194	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	140	1	2299	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	110	1	2370	2	N	-0-					-0-
*02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	121	1	2567	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	27	1	525	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		564	-0-	564	564	27	1	537	2	Y	-0-					1
11	1100	N	536	-0-	-564	-0-	26	1	510	2	Y	-0-					1
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					1
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	24	1	526	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	522	N	501	-0-	-21	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		280	-0-	280	280	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	547	N	267	-0-	-280	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	2	N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1541	2	N	-0-					-0-
*02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1475	2	N	-0-					-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
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	94	1	2017	2	N	-0-					-0-
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	85	1	1815	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	N	2757	-0-	-123	-0-	134	1	2622	2	Y	1					1
							1	9									
10	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	135	1	2678	2	Y	-0-					1
11	2910	X	2582	-0-	-328	-0-	127	1	2454	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	129	1	2654	2	Y	1					2
							1	9									
01	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	122	1	2625	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2668	X	2550	-0-	-118	-0-	115	1	2435	2	Y	-0-	1	1			-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	49	-0-	49	49	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	99	1	1943	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	99	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	94	1	1824	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	90	1	1851	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	89	1	1927	2	N	-0-					-0-
*02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	90	1	1914	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

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
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	48	1	945	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	958	-0-	-251	-0-	46	1	912	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1044	N	833	-0-	-211	-0-	37	1	796	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	164	1	3208	2	N	-0-			-0-
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	167	1	3312	2	N	-0-			-0-
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	165	1	3209	2	N	-0-			-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	161	1	3322	2	N	-0-			-0-
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	152	1	3290	2	N	-0-			-0-
*02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	153	1	3255	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	480 N	331	-0-	-149	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10	382	-0-	382	382	18	1	364	2	Y	-0-					2
11	702 N	320	-0-	-382	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					2
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					2
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	319 N	188	-0-	-131	-0-	8	1	179	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	1800	X	1681	-0-	-119	-0-	82	1	1599	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1219	-0-	-362	-0-	58	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	59	1	1218	2	Y	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	73	1	1574	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	93	1	2668	2	N	-0-					-0-
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	91	1	2717	2	N	-0-					-0-
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	337	1	2367	2	N	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	306	1	2472	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	1557	-0-	-1140	-0-	157	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	20	-0-	-2503	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

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

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

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

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	80	1	1563	2	Y	1					1
							1	9									
10	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	100	1	1978	2	Y	-0-					1
11	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	93	1	1811	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-					1
01	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	86	1	1854	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1856	N	1796	-0-	-60	-0-	81	1	1715	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	485	-0-	-205	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	298	-0-	-166	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		695	-0-	695	695	33	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	1302	N	607	-0-	-695	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	30	1	642	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	580	N	443	-0-	-137	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1252	2	N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	100	1	1981	2	N	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	82	1	1583	2	N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	2	N	-0-					-0-
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1150	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	2913	-0-	-1557	-0-	98	1	2815	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	145	-0-	-4629	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	1873	-0-	-2901	-0-	206	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
*02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	421	1	3828	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

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

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

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

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	86	1	1679	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	87	1	1725	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	85	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	79	1	1620	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	74	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1509	-0-	-173	-0-	68	1	1441	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

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

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

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

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

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

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

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

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

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

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

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

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

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

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

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

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

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	60	1	1166	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	60	1	1196	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	52	1	1071	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	56	1	1200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1189	N	1105	-0-	-84	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

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

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

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

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	N	-0-					-0-
10	744	N	536	-0-	-208	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	23	1	466	2	N	-0-					-0-
01	527	N	391	-0-	-136	-0-	17	1	373	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	406	N	377	-0-	-29	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	243	-0-	243	243	23	1	206	2	N	13					27
							14	9									

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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1710	N	1326	-0-	-384	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	759	-0-	-543	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	883	-0-	-437	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

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

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350 X	1863	-0-	-2487	-0-	86	1	1777	2	Y	-0-					3
10	4495 X	1871	-0-	-2624	-0-	137	1	1734	2	Y	-0-					3
11	3720 X	1913	-0-	-1807	-0-	173	1	1740	2	Y	-0-					3
12	3472 X	1853	-0-	-1619	-0-	226	1	1627	2	Y	-0-					3
01	2325 X	1792	-0-	-533	-0-	112	1	1680	2	Y	-0-					3
02	1856 X	1516	-0-	-340	-0-	167	1	1349	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

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

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
09	30630	X	152	-0-	-30478	-0-	141	2	11	9	N	10					96
10	35526	X	20303	-0-	-15223	-0-	20299	2	4	9	N	4					100
11	34380	X	18326	-0-	-16054	-0-	18326	2			N	-0-					100
12	55344	X	55344	-0-	-0-	-0-	55344	2			N	-0-					100
01	57686	X	57686	-0-	-0-	-0-	57686	2			N	-0-					100
*02	46680	X	46680	-0-	-0-	-0-	46680	2			N	-0-					100

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	5			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	11280	#	10767	-0-	-513	-0-	309	1	10117	2	N	310	278	1					95
							341	9											
10	11594	#	11314	-0-	-280	-0-	309	1	10666	2	N	308	285	1					118
							339	9											
11	11220	#	10696	-0-	-524	-0-	309	1	10058	2	N	299	369	1					48
							329	9											
12	11129	#	10663	-0-	-466	-0-	309	1	9992	2	N	329	281	1					96
							362	9											
01	11315	#	10481	-0-	-834	-0-	309	1	9832	2	N	309	360	1					45
							340	9											
02	10585	#	9841	-0-	-744	-0-	309	1	9223	2	N	281	223	1					103
							309	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
09	3000	#	2852	-0-	-148	-0-	83	1	2724	2	N	41	37	1			12
							45	9									
10	3069	#	3000	-0-	-69	-0-	83	1	2872	2	N	41	38	1			15
							45	9									
11	2970	#	2835	-0-	-135	-0-	83	1	2708	2	N	40	49	1			6
							44	9									
12	2945	#	2821	-0-	-124	-0-	83	1	2690	2	N	44	37	1			13
							48	9									
01	3007	#	2774	-0-	-233	-0-	83	1	2647	2	N	40	47	1			6
							44	9									
02	2813	#	2607	-0-	-206	-0-	83	1	2483	2	N	37	29	1			14
							41	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-

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
09	28710	#	27381	-0-	-1329	-0-	797	1	26072	2	N	465	417	1			142
							512	9									
10	29512	#	28791	-0-	-721	-0-	797	1	27485	2	N	463	428	1			177
							509	9									
11	28560	#	27210	-0-	-1350	-0-	797	1	25919	2	N	449	554	1			72
							494	9									
12	28303	#	27089	-0-	-1214	-0-	797	1	25749	2	N	494	422	1			144
							543	9									
01	28799	#	26642	-0-	-2157	-0-	797	1	25336	2	N	463	540	1			67
							509	9									
02	26941	#	25029	-0-	-1912	-0-	797	1	23767	2	N	423	335	1			155
							465	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

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

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

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

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

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

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	6542	-0-	-3058	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	6542	-0-	-3378	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6893	-0-	-2317	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8468	-0-	-739	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
*01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	NO RPT	-0-	-6322	-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
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

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

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	686	-0-	-2554	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	686	-0-	-2662	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	538	-0-	-482	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	634	-0-	-389	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	713	X	441	-0-	-272	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	667	X	NO RPT	-0-	-667	-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

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

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

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

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

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

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

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

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

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

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	260	-0-	-2980	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	260	-0-	-2530	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	870	X	117	-0-	-753	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	868	X	115	-0-	-753	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	279	X	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	261	X	NO RPT	-0-	-261	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	2229	-0-	-2211	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2229	-0-	-2359	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2819	-0-	-451	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
*01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	2146	X	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
09	4500	X	3888	-0-	-612	-0-	3882	2	6	9	Y	5					60
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4354	2	2	9	Y	2					62
11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4093	2	1	9	Y	1					63
12	4123	X	3578	-0-	-545	-0-	3574	2	4	9	Y	4					67
01	4123	X	4000	-0-	-123	-0-	3978	2	22	9	Y	20	70	1			17
02	3857	X	3620	-0-	-237	-0-	3600	2	20	9	Y	18					35

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
09	6870	X	5834	-0-	-1036	-0-	5834	2			Y	-0-					92
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					92
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					92
12	6231	X	3248	-0-	-2983	-0-	3248	2			Y	-0-					92
01	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			Y	-0-					92
*02	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			Y	-0-					92

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) //CONT.// 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					45
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					45
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					45
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			Y	-0-					45
01	5146	X	4238	-0-	-908	-0-	4238	2			Y	-0-					45
02	4814	X	4271	-0-	-543	-0-	4271	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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

09	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

09	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-

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
09	0	N	454	-0-	454 B	-4900	454	2			N	-0-					-0-
10	403	N	438	-0-	35 B	-4865	438	2			N	-0-					-0-
11	0	N	439	-0-	439 B	-4426	439	2			N	-0-					-0-
12	0	N	582	-0-	582 B	-3844	582	2			N	-0-					-0-
01	0	N	584	-0-	584 B	-3260	584	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3260					N	-0-					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					31
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					31
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					31
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					31
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	2484	N	2484	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2312	3	Y	33	39	1				11
								36	9										
10	2718	N	2718	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2523	3	Y	32	33	1				10
								35	9										
11	2642	N	2642	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2449	3	Y	30	33	1				7
								33	9										
12	2669	N	2669	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2462	3	Y	33	27	1				13
								36	9										
*01	2667	N	2667	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2455	3	Y	37	40	1				10
								41	9										
*02	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2362	3	Y	36	36	1				10
								40	9										

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD 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
09	390	N	26	-0-	-364 B	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	56	1	810	3	Y	23	18	1			5
							25	9									
*02	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	60	1	918	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

09	7410	X	6012	-0-	-1398 B	-0-	312	1	5322	3	Y	344	380	1			111
							378	9									
10	7657	X	6297	-0-	-1360 B	-0-	353	1	5560	3	Y	349	356	1			104
							384	9									
11	7410	X	5709	-0-	-1701 B	-0-	328	1	4997	3	Y	349	378	1			75
							384	9									
12	6200	X	5749	-0-	-451 B	-0-	346	1	4992	3	Y	374	305	1			144
							411	9									
*01	6293	X	6194	-0-	-99 B	-0-	372	1	5338	3	Y	440	464	1			120
							484	9									
02	5887	X	5727	-0-	-160 B	-0-	328	1	5030	3	Y	335	356	1			99
							369	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

09	1110	N	677	-0-	-433 B	-0-	30	1	504	3	Y	130	168	1			49
							143	9									
10	1085	N	721	-0-	-364 B	-0-	36	1	569	3	Y	105	119	1			35
							116	9									
11	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	32	1	492	3	Y	91	105	1			21
							100	9									
12	713	N	625	-0-	-88 B	-0-	34	1	485	3	Y	96	79	1			38
							106	9									
*01	713	N	674	-0-	-39 B	-0-	35	1	506	3	Y	121	126	1			33
							133	9									
02	609	N	499	-0-	-110 B	-0-	25	1	379	3	Y	86	93	1			26
							95	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
09	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

09	900	N	634	-0-	-266 B	-0-	34	1	583	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
10	682	N	653	-0-	-29 B	-0-	38	1	597	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
11	900	N	634	-0-	-266 B	-0-	38	1	579	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
12	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	41	1	590	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
*01	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	40	1	580	3	Y	19	20	1			5
							21	9									
02	609	N	601	-0-	-8 B	-0-	36	1	547	3	Y	16	16	1			5
							18	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

09	6278	X	6278	-0-	-0- B	-0-	336	1	5722	3	Y	200	222	1			65
							220	9									
10	7378	X	6410	-0-	-968 B	-0-	369	1	5828	3	Y	194	200	1			59
							213	9									
11	7140	X	5972	-0-	-1168 B	-0-	354	1	5418	3	Y	182	201	1			40
							200	9									
12	7378	X	6471	-0-	-907 B	-0-	407	1	5848	3	Y	196	160	1			76
							216	9									
*01	7130	X	6488	-0-	-642 B	-0-	404	1	5808	3	Y	251	260	1			67
							276	9									
*02	5807	X	5807	-0-	-0- B	-0-	343	1	5240	3	Y	204	210	1			61
							224	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

09	330	N	101	-0-	-229 B	-0-	5	1	84	3	Y	11	21	1			6
							12	9									
10	248	N	81	-0-	-167 B	-0-	4	1	70	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	15	1	229	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	7	1	97	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	4	1	55	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
02	232	N	172	-0-	-60 B	-0-	10	1	151	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14546	X	14546	-0-	-0- B	-0-	758	1	12912	3	Y	796	732	1			214
							876	9									
10	15232	X	15232	-0-	-0- B	-0-	846	1	13372	3	Y	922	879	1			257
							1014	9									
11	13565	X	13565	-0-	-0- B	-0-	776	1	11891	3	Y	816	895	1			178
							898	9									
12	13626	X	13626	-0-	-0- B	-0-	918	1	11788	3	Y	836	689	1			325
							920	9									
*01	12146	X	12146	-0-	-0- B	-0-	826	1	10449	3	Y	792	888	1			229
							871	9									
*02	13275	X	13275	-0-	-0- B	-0-	869	1	11660	3	Y	678	708	1			199
							746	9									

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	17	1	243	3	N	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	19	1	268	3	N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

09	1500	N	333	-0-	-1167 B	-0-	17	1	287	3	Y	26	30	1			9
							29	9									
10	1550	N	1366	-0-	-184 B	-0-	80	1	1267	3	Y	17	20	1			6
							19	9									
11	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	38	1	579	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
12	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	20	1	286	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
*01	1364	N	101	-0-	-1263 B	-0-	5	1	75	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
02	290	N	84	-0-	-206 B	-0-	4	1	56	3	Y	22	21	1			6
							24	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2300) //CONT.// 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
09	DLQ G-10	2816	-0-	2816	13263	2397	1	419	9	Y	381	375	1			133
10	15525	1806	-0-	-13719	-0-	1476	1	330	9	Y	300	279	1			154
11	1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1712	1	233	9	Y	212	196	1			170
12	2325	1649	-0-	-676	-0-	1297	1	352	9	Y	320	325	1			165
01	2325	1130	-0-	-1195	-0-	777	1	353	9	Y	321	299	1			187
02	2175	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	NO RPT					187

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					61
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	102	158	1			5
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

09	T. A.	117	-0-	117	7004	117	1				Y	-0-					5
10	T. A.	114	-0-	114	7118	114	1				Y	-0-					5
11	T. A.	43	-0-	43	7161	43	1				Y	-0-					5
12	T. A.	282	-0-	282	7443	282	1				Y	-0-					5
01	T. A.	1899	-0-	1899	9342	1899	1				Y	-0-					5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9342						Y	NO RPT					5

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

09	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	186	1	16283	3	N	790	972	1			95
							869	9									
10	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	68	1	16226	3	N	774	739	1			130
							851	9									
11	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	76	1	15490	3	N	696	586	1			240
							766	9									
12	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	656	1	13925	3	N	715	785	1			170
							787	9									
*01	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	908	1	17111	3	N	722	745	1			147
							794	9									
*02	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	559	1	17237	3	N	612	577	1			182
							673	9									

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

09	DLQ G-10	2632	-0-	2632	6272	2548	1	84	9	Y	76					195
10	8851	X	2579	-0-	-6272	-0-	2430	1	149	9	Y	135	176	1			154
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2593	1	72	9	Y	65	169	1			50
12	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2343	1	111	9	Y	101					151
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4662	1	67	9	Y	61	180	1			32
02	2581	X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					Y	NO RPT					32

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		14856	-0-	14856	30391	14566	1	290	9	Y	264	291	1			4
10	45436	X	15045	-0-	-30391	-0-	14744	1	301	9	Y	274	276	1			2
11	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13290	1	259	9	Y	235	228	1			9
12	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13509	1	278	9	Y	253	240	1			22
01	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	13715	1	322	9	Y	293	310	1			5
02	11919	X	NO RPT	-0-	-11919	-0-					Y	NO RPT					5

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

09	5820	X	5428	-0-	-392	-0-	5384	1	44	9	N	40					43
10	6014	X	5954	-0-	-60	-0-	5875	1	79	9	N	72					115
11	6870	X	3124	-0-	-3746	-0-	3123	1	1	9	N	1					116
12	7099	X	6679	-0-	-420	-0-	6612	1	67	9	N	61	175	1			2
01	6262	X	5550	-0-	-712	-0-	5473	1	77	9	N	70					72
02	5568	X	NO RPT	-0-	-5568	-0-					N	NO RPT					72

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

09	DLQ G-10		49189	-0-	49189	101895	46572	1	2617	9	Y	2379	2583	1			451
10	150117	X	48222	-0-	-101895	-0-	45613	1	2609	9	Y	2372	2478	1			345
11	41212	X	41212	-0-	-0-	-0-	38969	1	2243	9	Y	2039	1982	1			402
12	56792	X	41793	-0-	-14999	-0-	39515	1	2278	9	Y	2071	1963	1			510
01	52700	X	40647	-0-	-12053	-0-	38503	1	2144	9	Y	1949	2067	1			392
02	47560	X	NO RPT	-0-	-47560	-0-					Y	NO RPT					392

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	1080	N	262	-0-	-818	-0-	21	1	235	2	Y	5					79
							6	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	DLQ G-10		271	-0-	271	271	18	1	253	2	Y	-0-					79
12	1596	N	1325	-0-	-271	-0-	91	1	1179	2	Y	50					129
							55	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	210	1	773	2	Y	8					137
							9	9									
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	351	1	921	2	Y	23					160
							25	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	492	1	3101	2	N	-0-					-0-
							10	4									
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	570	1	4766	2	N	-0-					-0-
							54	4									
11	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	499	1	2925	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	499	1	3640	2	N	-0-					-0-
							11	4									
01	5394	X	3442	-0-	-1952	-0-	545	1	2896	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	5046	X	3820	-0-	-1226	-0-	502	1	3316	2	N	-0-					-0-
							2	4									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2699	-0-		-181	-0-	850	1	1656	2	Y	157	140	1			136
								20	4	173	9							
10	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-	983	1	2097	2	Y	163	144	1			155
								106	4	179	9							
11	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	1068	1	1868	2	Y	162	141	1			176
								6	4	178	9							
12	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	1018	1	2122	2	Y	176	239	1			113
								26	4	194	9							
01	3379	X	2624	-0-		-755	-0-	1016	1	1427	2	Y	162	133	1			142
								3	4	178	9							
02	3161	X	1640	-0-		-1521	-0-	805	1	680	2	Y	137	121	1			158
								4	4	151	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1024	-0-		-26	-0-	592	1	386	2	Y	29	19	1			34
								14	4	32	9							
10	1288	X	1288	-0-		-0-	-0-	684	1	493	2	Y	32	38	1			28
								76	4	35	9							
11	1258	X	1258	-0-		-0-	-0-	718	1	470	2	Y	60	28	1			60
								4	4	66	9							
12	1586	X	1586	-0-		-0-	-0-	767	1	720	2	Y	72	88	1			44
								20	4	79	9							
01	1376	X	1376	-0-		-0-	-0-	846	1	451	2	Y	70	36	1			78
								2	4	77	9							
*02	1490	X	1490	-0-		-0-	-0-	798	1	626	2	Y	56	68	1			66
								4	4	62	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134

09	780	N	678	-0-	-102	-0-	589	1	15	4	Y	67					109
							74	9									
10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	730	1	66	2	Y	85					194
							82	4	94	9							
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	695	1	4	2	Y	93	159	1			128
							4	4	102	9							
12	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	810	1	528	2	Y	94					222
							21	4	103	9							
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	836	1	531	2	Y	94	167	1			149
							2	4	103	9							
*02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	776	1	681	2	Y	79					228
							4	4	87	9							

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	582	1	90	2	Y	49	33	1			60
							14	4	54	9							
10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	670	1	75	4	Y	55	66	1			49
							61	9									
11	802	X	802	-0-	-0-	-0-	737	1	4	4	Y	55	33	1			71
							61	9									
12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	741	1	20	4	Y	70	94	1			47
							77	9									
01	806	X	780	-0-	-26	-0-	712	1	2	4	Y	60	34	1			73
							66	9									
02	783	X	708	-0-	-75	-0-	644	1	3	4	Y	55	65	1			63
							61	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	32	1	202	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	227	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	20	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	43	-0-	-205	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	61	-0-	-187	-0-	10	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1470	N	770	-0-	-700	-0-	105	1	663	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	1333	N	898	-0-	-435	-0-	95	1	794	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	1140	N	507	-0-	-633	-0-	74	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	253	-0-	-553	-0-	30	1	222	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	899	N	52	-0-	-847	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	841	X	11	-0-	-830	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	320	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	469	2	N	-0-					-0-
							5	4									
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	61	1	357	2	N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	N	-0-					-0-
							1	4									
01	527	N	369	-0-	-158	-0-	58	1	311	2	N	-0-					-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	55	1	364	2	N	-0-					-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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708

	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
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	588	1	64	2	N	-0-					-0-
							14	4									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	714	1	80	4	N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	786	1	5	4	N	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	832	1	348	2	N	-0-					-0-
							22	4									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	822	1	153	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	773	1	65	2	N	-0-					-0-
							4	4									

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					108
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					108
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					108
12	1674	N	2	-0-	-1672	-0-	2	2			N	-0-					108
01	2511	N	34	-0-	-2477	-0-	34	2			N	-0-					108
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					108

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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	29	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	6	-0-	-197	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

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

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1050	#	694	-0-	-356	-0-	473	1	209	2	N	-0-					-0-
							12	4									
10	1023	#	942	-0-	-81	-0-	541	1	341	2	N	-0-					-0-
							60	4									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	578	1	402	2	N	-0-					-0-
							3	4									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	598	1	523	2	N	-0-					-0-
							16	4									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	629	1	492	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	608	1	626	2	N	-0-					-0-
							3	4									

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
09	1530	N	860	-0-	-670	-0-	629	1	171	2	Y	41	41	1			40
							15	4	45	9							
10	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	776	1	383	2	Y	41	39	1			42
							86	4	45	9							
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	803	1	454	2	Y	51	41	1			52
							5	4	56	9							
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	881	1	1092	2	Y	66	80	1			38
							23	4	73	9							
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	884	1	765	2	Y	67	51	1			54
							3	4	74	9							
*02	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	859	1	1132	2	Y	89	62	1			81
							4	4	98	9							

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
09	4320	#	3107	-0-	-1213	-0-	649	1	2424	2	Y	18					42
							14	4	20	9							
10	4460	R	4460	-0-	-0-	-0-	657	1	3737	2	Y	-0-					42
							66	4									
11	4320	#	730	-0-	-3590	-0-	432	1	295	2	Y	-0-	23	1			19
							3	4									
12	4030	#	3276	-0-	-754	-0-	633	1	2622	2	Y	5					24
							15	4	6	9							
01	4464	#	1040	-0-	-3424	-0-	466	1	572	2	Y	1	13	1			12
							1	4	1	9							
02	4176	#	1384	-0-	-2792	-0-	530	1	851	2	Y	-0-					12
							3	4									

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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2019 - P/A 09/30/19																

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

09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	484	2	21	9	Y	19	17	1			23
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	2	7	9	Y	6	19	1			10
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	Y	10					20
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3	13	1			10
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (5300) //CONT.// 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					4
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					4
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					4
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					4
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					4
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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.		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
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	150	2	21	9	Y	19	17	1			8
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	Y	6	7	1			7
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	Y	7					14
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2	13	1			3
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2019 - P/A 09/25/19

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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2019 - P/A 09/19/19

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	14B	DENY	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	130	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	130	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	130	1			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	109	1			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	129	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	104	1			-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020 - P/A 01/13/20

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2020 - P/A 01/06/2020

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020 - P/A 01/28/20

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2020 - P/A 01/15/20

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
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020 - P/A 01/16/20

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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20

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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/30/20

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020 - P/A 01/28/20

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (ESCONDIDO) 67885 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CERRITO LAND COMPANY 1389 WELL #: 1B RRCID -> 286073 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6120 - 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
09	168	X	168	-0-	-0-	-0-	19 61	1 9	88	3	N	55					55
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	34	3	N	8					63
11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	606 19	1 9	1438	3	N	17					80
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	596	1	1096	3	N	-0-					80
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	783	1	1077	3	N	-0-					80
*02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	479	1	1103	3	N	-0-	56	1	1	7	23

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					5
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					5
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					5
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					5
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					5
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	296	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

09	630	N	151	-0-	-479	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	176	-0-	-544	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	3100	N	9606	-0-	6506	6506	225	1	9381	2	N	-0-					14
*01	3100	N	14391	-0-	11291	17797	386	1	14005	2	N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17797					N	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	918	-0-	-2082	6219	23	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	366	-0-	-2734	3485	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	633	-0-	-2367	1118	15	1	608	2	Y	9					9
							10	9									
12	1714	N	596	-0-	-1118	-0-	14	1	581	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	Y	-0-					9
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	3000	N	442	-0-	-2558	593	11	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	1008	N	415	-0-	-593	-0-	11	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	703	-0-	-407	-0-	17	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	10	1	451	2	Y	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT					-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
09	2700	X	272	-0-	-2428	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					14
10	2542	X	194	-0-	-2348	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					14
11	2310	X	1	-0-	-2309	-0-	1	2			Y	-0-					14
12	1984	X	2	-0-	-1982	-0-	2	2			Y	-0-					14
01	558	X	174	-0-	-384	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					14
02	261	X	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	18	-0-	-552	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	28	1	1015	2	Y	6					6
							7	9									
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	3000	N	11235	-0-	8235	8235	263	1	10972	2	N	-0-					18
12	3100	N	24471	-0-	21371	29606	573	1	23897	2	N	1	1	8			18
							1	9									
*01	3100	N	27538	-0-	24438	54044	738	1	26800	2	N	-0-					18
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54044					N	NO RPT					18

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
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					6
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	Y	-0-					6
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	37	1	371	2	Y	-0-					6
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	36	1	371	2	Y	-0-					6
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	2	Y	-0-					6
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	260	1	2643	2	N	3	3	8			30
							3	9									
10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	266	1	2713	2	N	-0-					30
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	249	1	2504	2	N	-0-					30
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	252	1	2540	2	N	-0-					30
*01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	249	1	2475	2	N	-0-					30
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					30

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
09	1653	N	784	-0-	-869	-0-	71	1	713	2	Y	-0-					13
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	72	1	736	2	Y	-0-					13
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	69	1	697	2	Y	-0-					13
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	72	1	728	2	Y	-0-					13
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	2	Y	-0-					13
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					Y	NO RPT					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
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	37	1	1425	2	N	2	2	8			16
							2	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	35	1	1378	2	N	-0-					16
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	30	1	1255	2	N	-0-					16
12	1519	N	977	-0-	-542	-0-	23	1	954	2	N	-0-					16
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	35	1	1260	2	N	-0-					16
02	1247	N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					N	NO RPT					16

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	77	1	2983	2	N	-0-					45
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	79	1	3096	2	N	-0-					45
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	70	1	2933	2	N	-0-					45
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	67	1	2809	2	N	-0-					45
*01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	81	1	2921	2	N	-0-					45
02	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					45

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 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
09	12000	X	4182	-0-	-7818	-0-	105	1	4077	2	Y	-0-					58
10	11532	X	4980	-0-	-6552	-0-	123	1	4857	2	Y	-0-					58
11	10680	X	9325	-0-	-1355	-0-	218	1	9107	2	Y	-0-					58
12	10602	X	9980	-0-	-622	-0-	234	1	9746	2	Y	-0-					58
01	10137	X	9726	-0-	-411	-0-	261	1	9464	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
02	9019	X	NO RPT	-0-	-9019	-0-					Y	NO RPT					58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	2456	-0-	-1564	-0-	395	1	2061	2	N	-0-	25	1			53
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					53
11	3930	X	2117	-0-	-1813	-0-	193	1	1924	2	N	-0-					53
12	4061	X	2851	-0-	-1210	-0-	280	1	2571	2	N	-0-					53
01	4061	X	3192	-0-	-869	-0-	363	1	2829	2	N	-0-					53
02	2378	X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					N	NO RPT					53

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
09	7350	X	7030	-0-	-320	-0-	368	1	6662	2	Y	-0-					82
10	7595	X	7553	-0-	-42	-0-	586	1	6967	2	Y	-0-					82
11	7290	X	6273	-0-	-1017	-0-	415	1	5858	2	Y	-0-					82
12	7533	X	6991	-0-	-542	-0-	481	1	6509	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
01	7533	X	6913	-0-	-620	-0-	148	1	6765	2	Y	-0-					82
02	7076	X	NO RPT	-0-	-7076	-0-					Y	NO RPT					82

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
09	5940	X	5000	-0-	-940	-0-	805	1	4195	2	N	-0-	14	1			55
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					55
11	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	893	1	8898	2	N	-0-					55
12	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	929	1	8521	2	N	-0-					55
*01	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	876	1	6821	2	N	-0-					55
02	6728	X	NO RPT	-0-	-6728	-0-					N	NO RPT					55

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
09	5760	X	5319	-0-	-441	-0-	280	1	5038	2	N	1	1	8			59
							1	9									
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	475	1	5639	2	N	-0-					59
11	5700	X	5020	-0-	-680	-0-	333	1	4687	2	N	-0-					59
12	5735	X	5042	-0-	-693	-0-	347	1	4695	2	N	-0-					59
01	5642	X	272	-0-	-5370	-0-	6	1	266	2	N	-0-					59
02	5713	X	NO RPT	-0-	-5713	-0-					N	NO RPT					59

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 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
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	275	1	2794	2	N	-0-					48
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	283	1	2883	2	N	-0-					48
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	286	1	2877	2	N	-0-					48
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	282	1	2839	2	N	-0-					48
*01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	270	1	2690	2	N	-0-					48
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					N	NO RPT					48

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	DLQ G-10		1655	-0-	1655	1655	129	1	1526	2	Y	-0-					17
11	DLQ G-10		1290	-0-	1290	2945	85	1	1205	2	Y	-0-					17
12	DLQ G-10		1365	-0-	1365	4310	94	1	1271	2	Y	-0-					17
*01	1800	N	1203	-0-	-597	3713	25	1	1178	2	Y	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3713					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	-0-	8	1			25
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	Y	-0-					25
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	990	2	Y	-0-					25
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	41	1	1115	2	Y	-0-					25
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	44	1	1141	2	Y	-0-					25
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	5520	X	2270	-0-	-3250	-0-	68	1	2202	2	N	-0-					159
10	5518	X	3051	-0-	-2467	-0-	182	1	2869	2	N	-0-					159
11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	275	1	6119	2	N	-0-					159
12	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	257	1	6987	2	N	1	1	8			159
							1	9									
*01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	284	1	7419	2	N	-0-					159
02	6177	X	NO RPT	-0-	-6177	-0-					N	NO RPT					159

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
09	9690	X	7552	-0-	-2138	-0-	592	1	6960	2	N	-0-					60
10	10013	X	7916	-0-	-2097	-0-	617	1	7298	2	N	1	1	8			60
							1	9									
11	8970	X	6925	-0-	-2045	-0-	474	1	6451	2	N	-0-					60
12	8773	X	7276	-0-	-1497	-0-	495	1	6781	2	N	-0-					60
01	8370	X	6947	-0-	-1423	-0-	504	1	6442	2	N	1	1	8			60
							1	9									
02	7395	X	NO RPT	-0-	-7395	-0-					N	NO RPT					60

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
09	9630	X	6616	-0-	-3014	-0-	995	1	5621	2	N	-0-	11	1			138
10	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					138
11	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	1247	1	12369	2	N	-0-					138
12	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	1402	1	12911	2	N	1	1	8			138
							1	9									
*01	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	1442	1	13112	2	N	-0-					138
02	9947	X	NO RPT	-0-	-9947	-0-					N	NO RPT					138

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
09	9840	X	6149	-0-	-3691	-0-	925	1	5224	2	N	-0-	20	1			64
10	9610	X	999	-0-	-8611	-0-	999	2			N	-0-					64
11	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	1057	1	10495	2	N	-0-					64
12	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	978	1	9002	2	N	-0-					64
*01	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	940	1	8541	2	N	-0-					64
02	10701	X	NO RPT	-0-	-10701	-0-					N	NO RPT					64

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
09	10170	X	8918	-0-	-1252	-0-	699	1	8219	2	N	-0-					25
10	10354	X	9166	-0-	-1188	-0-	714	1	8452	2	N	-0-					25
11	9540	X	8730	-0-	-810	-0-	597	1	8133	2	N	-0-					25
12	9517	X	9002	-0-	-515	-0-	613	1	8389	2	N	-0-					25
01	9517	X	8643	-0-	-874	-0-	627	1	8016	2	N	-0-					25
02	8613	X	NO RPT	-0-	-8613	-0-					N	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4725	-0-	-645	-0-	118	1	4607	2	N	-0-					176
10	5301	X	4990	-0-	-311	-0-	124	1	4866	2	N	-0-					176
11	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	111	1	4621	2	N	-0-					176
12	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	113	1	4679	2	N	-0-					176
01	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	132	1	4796	2	N	-0-					176
02	4669	X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					N	NO RPT					176

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
09	3750	X	3025	-0-	-725	-0-	75	1	2950	2	N	-0-					37
10	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	77	1	3012	2	N	-0-					37
11	3360	X	2858	-0-	-502	-0-	66	1	2792	2	N	-0-					37
12	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	133	1	2760	2	N	-0-					37
01	3317	X	2956	-0-	-361	-0-	142	1	2814	2	N	-0-					37
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					N	NO RPT					37

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
09	15660	X	5392	-0-	-10268	-0-	161	1	5231	2	N	-0-					169
10	15221	X	1516	-0-	-13705	-0-	116	1	1400	2	N	-0-					169
11	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	527	1	20691	2	N	-0-					169
12	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	297	1	16697	2	N	-0-					169
*01	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	337	1	18789	2	N	-0-					169
02	18734	X	NO RPT	-0-	-18734	-0-					N	NO RPT					169

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
09	5880	X	5133	-0-	-747	-0-	128	1	5005	2	N	-0-					27
10	5797	X	5252	-0-	-545	-0-	131	1	5121	2	N	-0-					27
11	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	116	1	4846	2	N	-0-					27
12	5549	X	5171	-0-	-378	-0-	237	1	4933	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	5549	X	5167	-0-	-382	-0-	248	1	4919	2	N	-0-					27
02	4959	X	NO RPT	-0-	-4959	-0-					N	NO RPT					27

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	2278	-0-	-2	-0-	57	1	2221	2	N	-0-					40
10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	60	1	2367	2	N	-0-					40
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	56	1	2339	2	N	-0-					40
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	123	1	2568	2	N	1	1	8			40
							1	9									
*01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	2	N	-0-					40
02	2320	X	NO RPT	-0-	-2320	-0-					N	NO RPT					40

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13560	X	2559	-0-	-11001	-0-	77	1	2482	2	N	-0-	34	1			66
10	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					66
11	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	372	1	14604	2	N	-0-					66
12	26690	X	26690	-0-	-0-	-0-	466	1	26224	2	N	-0-					66
*01	29494	X	29494	-0-	-0-	-0-	518	1	28976	2	N	-0-					66
02	14471	X	NO RPT	-0-	-14471	-0-					N	NO RPT					66

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	2748	-0-	-552	-0-	76	1	2672	2	N	-0-					127
10	5456	X	151	-0-	-5305	-0-	5	1	146	2	N	-0-					127
11	5280	X	3082	-0-	-2198	-0-	92	1	2990	2	N	-0-					127
12	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	73	1	2299	2	N	-0-					127
01	2883	X	1779	-0-	-1104	-0-	58	1	1720	2	N	1					128
							1	9									
02	2987	X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					N	NO RPT					128

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	5042	-0-	-88	-0-	453	1	4589	2	N	-0-					73
10	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	465	1	4735	2	N	-0-					73
11	5070	X	5032	-0-	-38	-0-	455	1	4577	2	N	-0-					73
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	474	1	4765	2	N	-0-					73
*01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	478	1	4756	2	N	-0-					73
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					N	NO RPT					73

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
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	416	1	4223	2	N	2	2	8			65
							2	9									
10	4743	X	4571	-0-	-172	-0-	409	1	4162	2	N	-0-					65
11	5220	X	4344	-0-	-876	-0-	393	1	3951	2	N	-0-					65
12	5394	X	4536	-0-	-858	-0-	411	1	4125	2	N	-0-					65
01	4898	X	4534	-0-	-364	-0-	414	1	4119	2	N	1	1	8			65
							1	9									
02	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					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
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	586	1	5946	2	N	1	1	8			62
							1	9									
10	6944	X	6916	-0-	-28	-0-	619	1	6297	2	N	-0-					62
11	7050	X	6640	-0-	-410	-0-	600	1	6040	2	N	-0-					62
12	7285	X	6743	-0-	-542	-0-	610	1	6133	2	N	-0-					62
01	6882	X	6643	-0-	-239	-0-	607	1	6036	2	N	-0-					62
02	6467	X	NO RPT	-0-	-6467	-0-					N	NO RPT					62

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
09	8700	X	7437	-0-	-1263	-0-	206	1	7220	2	N	10					72
							11	9									
10	11625	X	7614	-0-	-4011	-0-	241	1	7316	2	N	52					124
							57	9									
11	11250	X	7267	-0-	-3983	-0-	214	1	7017	2	N	33					157
							36	9									
12	8246	X	7376	-0-	-870	-0-	226	1	7092	2	N	53					210
							58	9									
01	7688	X	7219	-0-	-469	-0-	231	1	6955	2	N	30					240
							33	9									
02	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					240

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	8168	-0-	-982	-0-	225	1	7898	2	N	41	176	1			83
							45	9									
10	11439	X	8199	-0-	-3240	-0-	261	1	7912	2	N	24					107
							26	9									
11	11070	X	7853	-0-	-3217	-0-	232	1	7599	2	N	20					127
							22	9									
12	8525	X	7940	-0-	-585	-0-	244	1	7676	2	N	18					145
							20	9									
01	8432	X	7793	-0-	-639	-0-	249	1	7519	2	N	23					168
							25	9									
02	7888	X	NO RPT	-0-	-7888	-0-					N	NO RPT					168

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
09	6960	X	6777	-0-	-183	-0-	488	1	6271	2	Y	16					132
							18	9									
10	7192	X	6747	-0-	-445	-0-	489	1	6226	2	Y	29	99	1			62
							32	9									
11	6960	X	6157	-0-	-803	-0-	491	1	5627	2	Y	35					97
							39	9									
12	7192	X	6628	-0-	-564	-0-	512	1	6084	2	Y	29					126
							32	9									
01	7192	X	6547	-0-	-645	-0-	513	1	5976	2	Y	53					179
							58	9									
02	6554	X	NO RPT	-0-	-6554	-0-					Y	NO RPT					179

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	176	1	6166	2	N	267	373	1			87
							3008	5	294	9							
10	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	183	1	5534	2	N	78					165
							2688	5	86	9							
11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	153	1	5035	2	N	376	330	1			211
							2978	5	414	9							
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	161	1	5065	2	N	208	234	1			185
							3358	5	229	9							
*01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	164	1	4935	2	N	162	47	1			300
							3300	5	178	9							
02	6699	X	NO RPT	-0-	-6699	-0-					N	NO RPT					300

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	11457	-0-	-1953	-0-	288	1	11169	2	N	-0-					69
10	13206	X	11227	-0-	-1979	-0-	279	1	10948	2	N	-0-					69
11	12600	X	10276	-0-	-2324	-0-	240	1	10036	2	N	-0-					69
12	12307	X	10706	-0-	-1601	-0-	492	1	10214	2	N	-0-					69
01	12307	X	10884	-0-	-1423	-0-	522	1	10362	2	N	-0-					69
02	11078	X	NO RPT	-0-	-11078	-0-					N	NO RPT					69

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20100	X	15706	-0-	-4394	-0-	394	1	15312	2	N	-0-					77
10	19747	X	15845	-0-	-3902	-0-	394	1	15451	2	N	-0-					77
11	18600	X	14735	-0-	-3865	-0-	344	1	14391	2	N	-0-					77
12	17608	X	15259	-0-	-2349	-0-	702	1	14557	2	N	-0-					77
01	16802	X	15450	-0-	-1352	-0-	741	1	14709	2	N	-0-					77
02	15196	X	NO RPT	-0-	-15196	-0-					N	NO RPT					77

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	12545	-0-	-2095	-0-	315	1	12230	2	N	-0-					76
10	15035	X	12668	-0-	-2367	-0-	315	1	12353	2	N	-0-					76
11	14400	X	11829	-0-	-2571	-0-	277	1	11552	2	N	-0-					76
12	13826	X	12400	-0-	-1426	-0-	571	1	11829	2	N	-0-					76
01	13578	X	12372	-0-	-1206	-0-	594	1	11777	2	N	1	1	8			76
							1	9									
02	12122	X	NO RPT	-0-	-12122	-0-					N	NO RPT					76

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
09	9900	X	3829	-0-	-6071	-0-	115	1	3714	2	Y	-0-	12	1			23
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					23
11	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	585	1	13001	2	Y	-0-					23
12	22836	X	22836	-0-	-0-	-0-	809	1	22027	2	Y	-0-					23
*01	27750	X	27750	-0-	-0-	-0-	1027	1	26723	2	Y	-0-					23
02	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					23

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6330	X	5597	-0-	-733	-0-	402	1	5162	2	Y	30					119
							33	9									
10	6541	X	5585	-0-	-956	-0-	404	1	5145	2	Y	33	102	1			50
							36	9									
11	6120	X	5144	-0-	-976	-0-	409	1	4688	2	Y	43					93
							47	9									
12	6107	X	5388	-0-	-719	-0-	418	1	4958	2	Y	11					104
							12	9									
01	6014	X	5309	-0-	-705	-0-	417	1	4857	2	Y	32					136
							35	9									
02	5423	X	NO RPT	-0-	-5423	-0-					Y	NO RPT					136

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	8901	-0-	-969	-0-	212	1	7405	2	N	56	186	1			94
							1222	5	62	9							
10	10199	X	8858	-0-	-1341	-0-	240	1	7252	2	N	54					148
							1307	5	59	9							
11	10050	X	9891	-0-	-159	-0-	209	1	6861	2	N	94	74	1			168
							2718	5	103	9							
12	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	225	1	7054	2	N	126	168	1			126
							3049	5	139	9							
*01	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	228	1	6853	2	N	111	65	1			172
							2999	5	122	9							
02	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					172

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	5948	-0-	-5722	-0-	179	1	5769	2	N	-0-	22	1			157
10	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					157
11	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	525	1	11674	2	N	-0-					157
12	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	681	1	18546	2	N	-0-					157
*01	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	753	1	19589	2	N	-0-					157
02	11803	X	NO RPT	-0-	-11803	-0-					N	NO RPT					157

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	1190	-0-	-8170	-0-	30	1	1160	2	Y	-0-					59
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-					59
11	8670	X	4778	-0-	-3892	-0-	111	1	4667	2	Y	-0-					59
12	8835	X	7378	-0-	-1457	-0-	173	1	7205	2	Y	-0-					59
01	8835	X	7545	-0-	-1290	-0-	202	1	7343	2	Y	-0-					59
02	4611	X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					Y	NO RPT					59

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
09	22890	X	3843	-0-	-19047	-0-	97	1	3745	2	N	1	1	8			63
							1	9									
10	23560	X	14763	-0-	-8797	-0-	367	1	14396	2	N	-0-					63
11	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	619	1	25840	2	N	-0-					63
12	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	1060	1	22475	2	N	1	1	8			63
							1	9									
*01	26728	X	26728	-0-	-0-	-0-	901	1	25827	2	N	-0-					63
02	25578	X	NO RPT	-0-	-25578	-0-					N	NO RPT					63

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19440	X	16692	-0-	-2748	-0-	419	1	16273	2	N	-0-	16	1			31
10	18817	X	17227	-0-	-1590	-0-	428	1	16799	2	N	-0-					31
11	18210	X	15505	-0-	-2705	-0-	363	1	15142	2	N	-0-					31
12	17453	X	14764	-0-	-2689	-0-	665	1	14099	2	N	-0-					31
01	17453	X	17128	-0-	-325	-0-	366	1	16762	2	N	-0-					31
02	16124	X	NO RPT	-0-	-16124	-0-					N	NO RPT					31

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23790	X	19719	-0-	-4071	-0-	494	1	19223	2	N	2	2	8			78
							2	9									
10	24118	X	19674	-0-	-4444	-0-	489	1	19185	2	N	-0-					78
11	22770	X	17852	-0-	-4918	-0-	418	1	17434	2	N	-0-					78
12	21266	X	16918	-0-	-4348	-0-	763	1	16155	2	N	-0-					78
01	21266	X	19612	-0-	-1654	-0-	421	1	19191	2	N	-0-					78
02	19053	X	NO RPT	-0-	-19053	-0-					N	NO RPT					78

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 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
09	40080	X	37186	-0-	-2894	-0-	932	1	36158	2	N	87	68	1	2	8	46
							96	9									
10	38936	X	38295	-0-	-641	-0-	951	1	37341	2	N	3	3	8			46
							3	9									
11	39870	X	36262	-0-	-3608	-0-	849	1	35413	2	N	-0-					46
12	41199	X	34990	-0-	-6209	-0-	820	1	34169	2	N	1	1	8			46
							1	9									
01	41199	X	33068	-0-	-8131	-0-	886	1	32181	2	N	1	1	8			46
							1	9									
02	35960	X	NO RPT	-0-	-35960	-0-					N	NO RPT					46

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59310	X	57468	-0-	-1842	-0-	1440	1	55911	2	N	106	97	1	3	8	49
							117	9									
10	58807	X	58386	-0-	-421	-0-	1450	1	56934	2	N	2	2	8			49
							2	9									
11	61290	X	54382	-0-	-6908	-0-	1272	1	53110	2	N	-0-					49
12	63333	X	53347	-0-	-9986	-0-	1249	1	52095	2	N	3	3	8			49
							3	9									
01	63333	X	51752	-0-	-11581	-0-	1387	1	50364	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	55564	X	NO RPT	-0-	-55564	-0-					N	NO RPT					49

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	3	N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	3	N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	3	N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	3	N	-0-					-0-
01	899	N	673	-0-	-226	-0-	39	1	634	3	N	-0-					-0-
02	841	N	737	-0-	-104	-0-	49	1	688	3	N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

09	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	84	1	1510	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	88	1	1674	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	72	1	1555	3	N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	90	1	1444	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	95	1	1553	3	N	-0-					-0-
*02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	110	1	1546	3	N	-0-					-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	58	1	2483	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	63	1	2476	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	2448	-0-	-42	-0-	53	1	2395	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	54	1	2412	3	N	-0-					-0-
01	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	45	1	1848	3	N	-0-					-0-
02	2465	X	2259	-0-	-206	-0-	74	1	2185	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	255	1	4308	3	N	1	1	8			45
							1	9									
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	281	1	4307	3	N	8					53
							9	9									
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	223	1	3595	3	N	-0-					53
12	4712	X	3800	-0-	-912	-0-	233	1	3567	3	N	-0-					53
01	4712	X	3975	-0-	-737	-0-	263	1	3712	3	N	-0-					53
02	4408	X	4193	-0-	-215	-0-	268	1	3925	3	N	-0-					53

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
09	3540	X	3454	-0-	-86	-0-	79	1	3360	3	N	14	137	1			13
							15	9									
10	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	83	1	3270	3	N	19					32
							21	9									
11	3540	X	2782	-0-	-758	-0-	60	1	2701	3	N	19					51
							21	9									
12	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	71	1	3176	3	N	33					84
							36	9									
01	3565	X	2168	-0-	-1397	-0-	51	1	2096	3	N	19	90	1			13
							21	9									
02	3335	X	2856	-0-	-479	-0-	93	1	2732	3	N	28					41
							31	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3810	X	2243	-0-	-1567	-0-	51	1	2192	3	N	-0-					45
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	94	1	3693	3	N	-0-					45
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	74	1	3303	3	N	-0-					45
12	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	64	1	2859	3	N	-0-					45
01	3782	X	2935	-0-	-847	-0-	70	1	2864	3	N	1	1	8			45
							1	9									
02	3538	X	3016	-0-	-522	-0-	99	1	2916	3	N	1	1	8			45
							1	9									

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
09	1560	N	290	-0-	-1270	-0-	16	1	274	3	N	-0-					62
10	992	N	520	-0-	-472	-0-	33	1	487	3	N	-0-					62
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	3	N	-0-					62
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	N	-0-					62
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	57	1	786	3	N	-0-					62
02	841	N	217	-0-	-624	-0-	15	1	201	3	N	1	1	8			17
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	7470	X	6617	-0-	-853	-0-	152	1	6465	3	N	-0-					16
10	7471	X	6439	-0-	-1032	-0-	160	1	6279	3	N	-0-					16
11	7110	X	6890	-0-	-220	-0-	150	1	6731	3	N	8					24
							9	9									
12	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	147	1	6610	3	N	2					26
							2	9									
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	73	1	8813	3	N	-0-					26
02	6670	X	6577	-0-	-93	-0-	6577	3			N	-0-					26

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
09	6540	X	5886	-0-	-654	-0-	545	1	5338	3	N	3	82	1	1	8	87
							3	9									
10	6572	X	6033	-0-	-539	-0-	615	1	5415	3	N	3	1	8			89
							3	9									
11	6090	X	5758	-0-	-332	-0-	572	1	5184	3	N	2	2	8			89
							2	9									
12	6293	X	5866	-0-	-427	-0-	684	1	5182	3	N	-0-					89
01	6293	X	5717	-0-	-576	-0-	638	1	5079	3	N	-0-					89
02	5684	X	4908	-0-	-776	-0-	584	1	4324	3	N	-0-					89

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
09	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	157	1	6695	3	N	-0-					28
10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	171	1	6709	3	N	-0-					28
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	140	1	6263	3	N	2	2	8			28
							2	9									
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	141	1	6348	3	N	-0-					28
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	115	1	4684	3	N	1	1	8			28
							1	9									
*02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	152	1	4459	3	N	-0-					28

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
09	13680	X	12638	-0-	-1042	-0-	289	1	12342	3	N	6					42
							7	9									
10	13919	X	12992	-0-	-927	-0-	322	1	12653	3	N	15					57
							17	9									
11	13170	X	12573	-0-	-597	-0-	274	1	12277	3	N	20					77
							22	9									
12	13392	X	12694	-0-	-698	-0-	277	1	12414	3	N	3					80
							3	9									
01	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	135	1	16243	3	N	28	1	8			107
							31	9									
02	12209	X	12008	-0-	-201	-0-	11997	3	11	9	N	10	1	8			116

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
09	7500	X	6433	-0-	-1067	-0-	257	1	6173	3	N	3	3	8			12
							3	9									
10	7812	X	6854	-0-	-958	-0-	288	1	6565	3	N	1	1	8			12
							1	9									
11	7560	X	5841	-0-	-1719	-0-	224	1	5616	3	N	1	1	8			12
							1	9									
12	7812	X	6038	-0-	-1774	-0-	260	1	5778	3	N	-0-					12
01	7223	X	6081	-0-	-1142	-0-	287	1	5794	3	N	-0-					12
02	6409	X	2908	-0-	-3501	-0-	134	1	2774	3	N	-0-					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	5310	X	3931	-0-	-1379	-0-	225	1	3706	3	N	-0-					-0-
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	313	1	5330	3	N	-0-					-0-
11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	278	1	5497	3	N	-0-					-0-
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	219	1	5222	3	N	-0-					-0-
01	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	311	1	6357	3	N	-0-					-0-
*02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	275	1	5603	3	N	-0-					-0-

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
09	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	84	1	3604	3	N	-0-					43
10	4309	X	3534	-0-	-775	-0-	88	1	3446	3	N	-0-					43
11	4080	X	3699	-0-	-381	-0-	81	1	3618	3	N	-0-					43
12	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	81	1	3657	3	N	-0-					43
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	40	1	4832	3	N	9	1	8			51
							10	9									
*02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3563	3	9	9	N	8	1	8			58

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
09	7680	X	7008	-0-	-672	-0-	280	1	6724	3	N	4	4	8			29
							4	9									
10	7750	X	6001	-0-	-1749	-0-	252	1	5743	3	N	5	5	8			29
							6	9									
11	7500	X	7248	-0-	-252	-0-	278	1	6970	3	N	-0-					29
12	7750	X	7163	-0-	-587	-0-	308	1	6855	3	N	-0-					29
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	347	1	7001	3	N	-0-					29
02	7018	X	6518	-0-	-500	-0-	301	1	6217	3	N	-0-					29

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
09	6930	X	5725	-0-	-1205	-0-	360	1	5365	3	N	-0-					11
10	7006	X	6553	-0-	-453	-0-	365	1	6188	3	N	-0-					11
11	6750	X	6180	-0-	-570	-0-	343	1	5837	3	N	-0-					11
12	6541	X	6530	-0-	-11	-0-	360	1	6170	3	N	-0-					11
*01	6541	X	5980	-0-	-561	-0-	302	1	5678	3	N	-0-					11
02	6119	X	5936	-0-	-183	-0-	338	1	5597	3	N	1	1	8			10
							1	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
09	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	816	1	9506	3	N	1					24
							1	9									
10	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	845	1	9834	3	N	21	3	8			42
							23	9									
11	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	816	1	9545	3	N	-0-					42
12	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	697	1	10321	3	N	-0-					42
01	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	969	1	12303	3	N	27	1	8			68
							30	9									
*02	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	746	1	9642	3	N	2	2	8			68
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1655	-0-	-445	-0-	38	1	1617	3	N	-0-					62
10	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	40	1	1577	3	N	-0-					62
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	36	1	1614	3	N	-0-					62
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	3	N	-0-					62
01	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	32	1	1294	3	N	-0-					62
*02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	58	1	1720	3	N	-0-					62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	420	N	349	-0-	-71	-0-	8	1	341	3	N	-0-					36
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	10	1	381	3	N	-0-					36
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	3	N	-0-					36
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	N	-0-					36
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	7	1	301	3	N	-0-					36
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	3	N	-0-					36

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

09	14160	X	14064	-0-	-96	-0-	562	1	13499	3	N	3	3	8			9
							3	9									
10	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	617	1	14093	3	N	7	7	8			9
							8	9									
11	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	557	1	13998	3	N	-0-					9
12	14632	X	13637	-0-	-995	-0-	587	1	13050	3	N	-0-					9
01	14632	X	14015	-0-	-617	-0-	661	1	13354	3	N	-0-					9
02	13688	X	12761	-0-	-927	-0-	589	1	12172	3	N	-0-					9

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

09	13380	X	11512	-0-	-1868	-0-	460	1	11049	3	N	3	3	8			15
							3	9									
10	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	544	1	12428	3	N	7	7	8			15
							8	9									
11	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	470	1	11812	3	N	-0-					15
12	11966	X	11160	-0-	-806	-0-	480	1	10680	3	N	-0-					15
01	12989	X	12475	-0-	-514	-0-	589	1	11886	3	N	-0-					15
02	12151	X	11132	-0-	-1019	-0-	514	1	10618	3	N	-0-					15

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

09	11010	X	6839	-0-	-4171	-0-	391	1	6448	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	5792	-0-	-5988	-0-	322	1	5470	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	8577	-0-	-2823	-0-	413	1	8164	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	9176	-0-	-2604	-0-	369	1	8807	3	N	-0-					-0-
01	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	461	1	9439	3	N	-0-					-0-
*02	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	423	1	8612	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

09	6540	X	4469	-0-	-2071	-0-	281	1	4188	3	N	-0-					17
10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	287	1	4879	3	N	5	5	8			17
							6	9									
11	5160	X	4919	-0-	-241	-0-	273	1	4645	3	N	1					18
							1	9									
12	5332	X	5162	-0-	-170	-0-	284	1	4872	3	N	5					23
							6	9									
01	5332	X	4744	-0-	-588	-0-	239	1	4495	3	N	9	2	8			30
							10	9									
02	4843	X	4716	-0-	-127	-0-	268	1	4445	3	N	3	3	8			30
							3	9									

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

09	3750	X	2961	-0-	-789	-0-	579	1	2382	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	2466	-0-	-1285	-0-	89	1	2377	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	2349	-0-	-1221	-0-	155	1	2194	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	2705	-0-	-643	-0-	169	1	2536	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	199	1	2526	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2631	-0-	-240	-0-	192	1	2439	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	8609	-0-	-871	-0-	455	1	8153	3	N	1	1	8			45
							1	9									
10	9579	X	9045	-0-	-534	-0-	460	1	8585	3	N	-0-					45
11	9030	X	8493	-0-	-537	-0-	419	1	8072	3	N	2					47
							2	9									
12	9269	X	8418	-0-	-851	-0-	418	1	7989	3	N	10					57
							11	9									
01	9052	X	8675	-0-	-377	-0-	506	1	8161	3	N	7					64
							8	9									
02	8468	X	7787	-0-	-681	-0-	418	1	7369	3	N	-0-					64

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

09	7320	X	6554	-0-	-766	-0-	288	1	6266	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6735	-0-	6735	6735	321	1	6414	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6154	-0-	6154	12889	246	1	5908	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5927	-0-	5927	18816	238	1	5689	3	Y	-0-					-0-
01	25064	X	6248	-0-	-18816	-0-	291	1	5957	3	Y	-0-					-0-
02	6322	X	5478	-0-	-844	-0-	256	1	5222	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

09	4500	X	4158	-0-	-342	-0-	95	1	4063	3	N	-0-					26
10	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	99	1	3889	3	N	-0-					26
11	4500	X	4173	-0-	-327	-0-	91	1	4082	3	N	-0-					26
12	4495	X	4201	-0-	-294	-0-	92	1	4109	3	N	-0-					26
01	4433	X	3253	-0-	-1180	-0-	78	1	3174	3	N	1	1	8			26
							1	9									
02	4031	X	3809	-0-	-222	-0-	125	1	3684	3	N	-0-					26

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	93	1	3948	3	N	45	48	1			62
							50	9									
10	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	92	1	3631	3	N	22					84
							24	9									
11	3990	X	3704	-0-	-286	-0-	80	1	3590	3	N	31					115
							34	9									
12	4216	X	3728	-0-	-488	-0-	80	1	3600	3	N	44					159
							48	9									
01	4216	X	3153	-0-	-1063	-0-	74	1	3013	3	N	60	179	1			40
							66	9									
02	3944	X	3707	-0-	-237	-0-	120	1	3542	3	N	41	1	8			80
							45	9									

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

09	17010	X	16370	-0-	-640	-0-	1071	1	15299	3	N	-0-					124
10	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	1184	1	16837	3	N	2	2	8			124
							2	9									
11	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	1113	1	16336	3	N	-0-					124
12	16926	X	15663	-0-	-1263	-0-	1012	1	14651	3	N	-0-					124
01	18011	X	17378	-0-	-633	-0-	1259	1	16110	3	N	8					132
							9	9									
02	16878	X	16068	-0-	-810	-0-	1181	1	14887	3	N	-0-					132

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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
09	11130	X	10050	-0-	-1080	-0-	230	1	9820	3	N	-0-					16
10	11377	X	10476	-0-	-901	-0-	260	1	10214	3	N	2	2	8			16
							2	9									
11	10590	X	10060	-0-	-530	-0-	219	1	9841	3	N	-0-					16
12	10757	X	10168	-0-	-589	-0-	221	1	9940	3	N	6					22
							7	9									
01	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	108	1	12939	3	N	14	1	8			35
							15	9									
02	9802	X	9718	-0-	-84	-0-	9698	3	20	9	N	18	1	8			52

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
09	8100	X	6819	-0-	-1281	-0-	429	1	6390	3	N	-0-					45
10	8246	X	7678	-0-	-568	-0-	427	1	7249	3	N	2	2	8			45
							2	9									
11	7830	X	7472	-0-	-358	-0-	415	1	7057	3	N	-0-					45
12	7781	X	7580	-0-	-201	-0-	418	1	7162	3	N	-0-					45
01	7719	X	6872	-0-	-847	-0-	347	1	6525	3	N	-0-					45
02	7221	X	6984	-0-	-237	-0-	398	1	6585	3	N	1	1	8			45
							1	9									

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
09	7920	X	6711	-0-	-1209	-0-	295	1	6416	3	N	-0-					32
10	8835	X	6801	-0-	-2034	-0-	324	1	6474	3	N	3	3	8			32
							3	9									
11	8550	X	6697	-0-	-1853	-0-	268	1	6429	3	N	-0-					32
12	8835	X	6399	-0-	-2436	-0-	257	1	6142	3	N	-0-					32
01	7843	X	6276	-0-	-1567	-0-	292	1	5984	3	N	-0-					32
02	6496	X	5705	-0-	-791	-0-	267	1	5438	3	N	-0-					32

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
09	7020	X	6539	-0-	-481	-0-	150	1	6389	3	N	-0-					75
10	7037	X	6750	-0-	-287	-0-	167	1	6581	3	N	2	2	8			75
							2	9									
11	6810	X	6415	-0-	-395	-0-	140	1	6275	3	N	-0-					75
12	6944	X	6493	-0-	-451	-0-	141	1	6352	3	N	-0-					75
01	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	67	1	8100	3	N	-0-					75
02	6322	X	6003	-0-	-319	-0-	6002	3	1	9	N	1	1	8			75

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 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
09	4110	X	3260	-0-	-850	-0-	50	1	3210	3	N	-0-					-0-
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	79	1	4443	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	58	1	3933	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	67	1	3792	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	3637	-0-	-889	-0-	76	1	3561	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	3943	-0-	-291	-0-	76	1	3867	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
09	3090	X	2835	-0-	-255	-0-	573	1	2262	3	N	-0-					59
10	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	520	1	2340	3	N	-0-					59
11	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	285	1	2461	3	N	-0-					59
12	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	496	1	2219	3	N	-0-					59
01	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	514	1	2342	3	N	-0-					59
02	2755	X	2680	-0-	-75	-0-	549	1	2131	3	N	-0-					59

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	13680	X	12683	-0-	-997	-0-	290	1	12393	3	N	-0-					13
10	14136	X	13813	-0-	-323	-0-	342	1	13461	3	N	9	2	8			20
							10	9									
11	13560	X	13494	-0-	-66	-0-	294	1	13191	3	N	8					28
							9	9									
12	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	296	1	13274	3	N	44					72
							48	9									
01	13826	X	10408	-0-	-3418	-0-	248	1	10139	3	N	19	1	8			90
							21	9									
02	13050	X	11602	-0-	-1448	-0-	381	1	11211	3	N	9	2	8			97
							10	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

09	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	165	1	7050	3	N	5					68
							6	9									
10	7874	X	7207	-0-	-667	-0-	179	1	7024	3	N	4	2	8			70
							4	9									
11	7620	X	7032	-0-	-588	-0-	153	1	6869	3	N	9	1	8			78
							10	9									
12	7471	X	7074	-0-	-397	-0-	154	1	6907	3	N	12					90
							13	9									
01	7471	X	5437	-0-	-2034	-0-	130	1	5303	3	N	4					94
							4	9									
02	6989	X	6921	-0-	-68	-0-	227	1	6693	3	N	1	1	8			94
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

09	8400	X	7838	-0-	-562	-0-	179	1	7659	3	N	-0-					37
10	8649	X	7259	-0-	-1390	-0-	180	1	7077	3	N	2	2	8			37
							2	9									
11	8160	X	7449	-0-	-711	-0-	162	1	7286	3	N	1	1	8			37
							1	9									
12	8432	X	7737	-0-	-695	-0-	169	1	7568	3	N	-0-					37
01	8401	X	5954	-0-	-2447	-0-	142	1	5811	3	N	1	1	8			37
							1	9									
02	7569	X	6348	-0-	-1221	-0-	209	1	6139	3	N	-0-					37

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

09	6780	X	6194	-0-	-586	-0-	142	1	6052	3	N	-0-					20
10	6913	X	6248	-0-	-665	-0-	155	1	6090	3	N	3	2	8			21
							3	9									
11	6600	X	5974	-0-	-626	-0-	130	1	5843	3	N	1	1	8			21
							1	9									
12	6665	X	5955	-0-	-710	-0-	130	1	5825	3	N	-0-					21
01	6541	X	4644	-0-	-1897	-0-	110	1	4512	3	N	20	1	8			40
							22	9									
02	5974	X	5517	-0-	-457	-0-	181	1	5335	3	N	1	1	8			40
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	12600	X	11466	-0-	-1134	-0-	263	1	11203	3	N	-0-					
10	12493	X	11705	-0-	-788	-0-	290	1	11413	3	N	2	2	8			57
							2	9									
11	12090	X	11439	-0-	-651	-0-	249	1	11190	3	N	-0-					57
12	12338	X	11575	-0-	-763	-0-	252	1	11323	3	N	-0-					57
01	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	124	1	14873	3	N	2	1	8			58
							2	9									
02	11078	X	10962	-0-	-116	-0-	10960	3	2	9	N	2	2	8			58

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
09	11520	X	10300	-0-	-1220	-0-	236	1	10064	3	N	-0-					42
10	11408	X	10580	-0-	-828	-0-	262	1	10316	3	N	2	2	8			42
							2	9									
11	10860	X	10033	-0-	-827	-0-	219	1	9813	3	N	1	1	8			42
							1	9									
12	11098	X	9852	-0-	-1246	-0-	215	1	9637	3	N	-0-					42
01	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	102	1	12233	3	N	136	1	8			177
							150	9									
02	9947	X	8108	-0-	-1839	-0-	8072	3	36	9	N	33					210

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
09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	454	1	9890	3	N	3	1	8			73
							3	9									
10	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	510	1	10181	3	N	2	1	8			74
							2	9									
11	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	395	1	9486	3	N	1	1	8			74
							1	9									
12	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	389	1	9299	3	N	-0-					74
01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	460	1	9415	3	N	24	39	1			59
							26	9									
*02	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	423	1	8603	3	N	6					65
							7	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11190	X	10549	-0-	-641	-0-	242	1	10307	3	N	-0-					72
10	11439	X	10668	-0-	-771	-0-	265	1	10400	3	N	3	2	8			73
							3	9									
11	10920	X	10221	-0-	-699	-0-	223	1	9997	3	N	1	1	8			73
							1	9									
12	11098	X	10407	-0-	-691	-0-	227	1	10180	3	N	-0-					73
01	11067	X	7964	-0-	-3103	-0-	190	1	7774	3	N	-0-					73
02	10208	X	9526	-0-	-682	-0-	313	1	9212	3	N	1	1	8			73
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	11878	-0-	-962	-0-	272	1	11606	3	N	-0-					99
10	13175	X	11859	-0-	-1316	-0-	294	1	11563	3	N	2	2	8			99
							2	9									
11	12690	X	11489	-0-	-1201	-0-	250	1	11238	3	N	1	1	8			99
							1	9									
12	12462	X	12066	-0-	-396	-0-	263	1	11803	3	N	-0-					99
01	12462	X	9319	-0-	-3143	-0-	223	1	9095	3	N	1	1	8			99
							1	9									
02	11484	X	10242	-0-	-1242	-0-	337	1	9904	3	N	1	1	8			99
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	8265	-0-	-1425	-0-	189	1	8076	3	N	-0-					24
10	10013	X	8186	-0-	-1827	-0-	203	1	7968	3	N	14	2	8			36
							15	9									
11	9090	X	7795	-0-	-1295	-0-	170	1	7617	3	N	7	1	8			42
							8	9									
12	8835	X	7912	-0-	-923	-0-	172	1	7736	3	N	4					46
							4	9									
01	8835	X	6114	-0-	-2721	-0-	146	1	5957	3	N	10	1	8			55
							11	9									
02	8004	X	7314	-0-	-690	-0-	240	1	7073	3	N	1	1	8			55
							1	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	7647	-0-	-1803	-0-	597	1	7050	3	N	-0-					95
10	9765	X	8593	-0-	-1172	-0-	691	1	7901	3	N	1	1	8			95
							1	9									
11	9390	X	7777	-0-	-1613	-0-	599	1	7178	3	N	-0-					95
12	9083	X	8267	-0-	-816	-0-	654	1	7613	3	N	-0-					95
01	8959	X	8338	-0-	-621	-0-	693	1	7645	3	N	-0-					95
*02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	1621	1	6590	3	N	-0-					95

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
09	9330	X	8844	-0-	-486	-0-	203	1	8641	3	N	-0-					28
10	10261	X	8877	-0-	-1384	-0-	220	1	8655	3	N	2	2	8			28
							2	9									
11	9930	X	8646	-0-	-1284	-0-	188	1	8457	3	N	1	1	8			28
							1	9									
12	10261	X	8813	-0-	-1448	-0-	192	1	8621	3	N	-0-					28
01	9827	X	6639	-0-	-3188	-0-	159	1	6479	3	N	1	1	8			28
							1	9									
02	8555	X	7540	-0-	-1015	-0-	248	1	7292	3	N	-0-					28

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
09	11460	X	11317	-0-	-143	-0-	497	1	10808	3	N	11					84
							12	9									
10	12059	X	11205	-0-	-854	-0-	533	1	10637	3	N	32					116
							35	9									
11	11670	X	10650	-0-	-1020	-0-	425	1	10207	3	N	16					132
							18	9									
12	12059	X	11034	-0-	-1025	-0-	442	1	10571	3	N	19					151
							21	9									
01	11873	X	11104	-0-	-769	-0-	516	1	10552	3	N	33	104	1			80
							36	9									
02	10933	X	10212	-0-	-721	-0-	477	1	9716	3	N	17					97
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	10420	-0-	-1070	-0-	226	1	10193	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	DLQ G-10		11104	-0-	11104	11104	261	1	10841	3	Y	2	2	8			17
							2	9									
11	DLQ G-10		10106	-0-	10106	21210	209	1	9897	3	Y	-0-					17
12	DLQ G-10		10697	-0-	10697	31907	217	1	10480	3	Y	-0-					17
01	42281	X	10374	-0-	-31907	-0-	229	1	10130	3	Y	14	26	1			5
							15	9									
02	10382	X	9603	-0-	-779	-0-	313	1	9290	3	Y	-0-					5

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
09	13080	X	12108	-0-	-972	-0-	263	1	11845	3	Y	-0-					18
10	DLQ G-10		12154	-0-	12154	12154	286	1	11866	3	Y	2	2	8			18
							2	9									
11	DLQ G-10		11434	-0-	11434	23588	236	1	11198	3	Y	-0-					18
12	DLQ G-10		11564	-0-	11564	35152	235	1	11329	3	Y	-0-					18
01	46451	X	11299	-0-	-35152	-0-	249	1	11031	3	Y	17	29	1			6
							19	9									
02	10846	X	10374	-0-	-472	-0-	338	1	10036	3	Y	-0-					6

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
09	18210	X	17124	-0-	-1086	-0-	372	1	16752	3	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		17699	-0-	17699	17699	416	1	17281	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
11	DLQ G-10		16681	-0-	16681	34380	344	1	16337	3	Y	-0-					26
12	DLQ G-10		17682	-0-	17682	52062	359	1	17323	3	Y	-0-					26
*01	69416	X	17354	-0-	-52062	-0-	383	1	16945	3	Y	24	41	1			9
							26	9									
02	16530	X	16028	-0-	-502	-0-	523	1	15505	3	Y	-0-					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
09	9450	X	8739	-0-	-711	-0-	200	1	8539	3	N	-0-					65
10	9734	X	8874	-0-	-860	-0-	220	1	8640	3	N	13	2	8			76
							14	9									
11	9240	X	8598	-0-	-642	-0-	187	1	8397	3	N	13	1	8			88
							14	9									
12	9362	X	8613	-0-	-749	-0-	187	1	8416	3	N	9					97
							10	9									
01	9207	X	6774	-0-	-2433	-0-	162	1	6608	3	N	4					101
							4	9									
02	8439	X	8197	-0-	-242	-0-	269	1	7922	3	N	5	1	8			105
							6	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
09	7680	X	7493	-0-	-187	-0-	172	1	7321	3	N	-0-					30
10	7936	X	7450	-0-	-486	-0-	185	1	7262	3	N	3	2	8			31
							3	9									
11	7680	X	7041	-0-	-639	-0-	153	1	6887	3	N	1	1	8			31
							1	9									
12	7843	X	7079	-0-	-764	-0-	154	1	6925	3	N	-0-					31
01	7781	X	5444	-0-	-2337	-0-	130	1	5314	3	N	-0-					31
02	7250	X	6539	-0-	-711	-0-	215	1	6323	3	N	1	1	8			31
							1	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
09	13950	X	12493	-0-	-1457	-0-	271	1	12222	3	Y	-0-					19
10	DLQ G-10		12679	-0-	12679	12679	298	1	12379	3	Y	2	2	8			19
							2	9									
11	DLQ G-10		11982	-0-	11982	24661	247	1	11735	3	Y	-0-					19
12	DLQ G-10		12113	-0-	12113	36774	246	1	11867	3	Y	-0-					19
01	48571	X	11797	-0-	-36774	-0-	260	1	11518	3	Y	17	30	1			6
							19	9									
02	11629	X	10831	-0-	-798	-0-	353	1	10478	3	Y	-0-					6

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
09	15360	X	13877	-0-	-1483	-0-	548	1	13160	3	N	154	153	1	3	8	72
							169	9									
10	15872	X	15303	-0-	-569	-0-	642	1	14660	3	N	1	1	8			72
							1	9									
11	14760	X	14162	-0-	-598	-0-	542	1	13602	3	N	16					88
							18	9									
12	15252	X	14113	-0-	-1139	-0-	607	1	13489	3	N	15					103
							17	9									
01	15314	X	14277	-0-	-1037	-0-	673	1	13590	3	N	13	50	1			66
							14	9									
02	14326	X	13020	-0-	-1306	-0-	601	1	12405	3	N	13					79
							14	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
09	8370	X	7552	-0-	-818	-0-	300	1	7196	3	N	51	2	8			78
							56	9									
10	8401	X	7996	-0-	-405	-0-	335	1	7649	3	N	11	7	8			82
							12	9									
11	7920	X	7419	-0-	-501	-0-	284	1	7135	3	N	-0-					82
12	8184	X	7626	-0-	-558	-0-	328	1	7298	3	N	-0-					82
01	7998	X	7826	-0-	-172	-0-	364	1	7352	3	N	100	140	1			42
							110	9									
02	7482	X	7017	-0-	-465	-0-	324	1	6683	3	N	9					51
							10	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
09	28112	X	28112	-0-	-0-	-0-	1232	1	26807	3	N	66	148	1	1	8	46
							73	9									
10	30473	X	28856	-0-	-1617	-0-	1375	1	27430	3	N	46	2	8			90
							51	9									
11	29490	X	25019	-0-	-4471	-0-	998	1	23967	3	N	49					139
							54	9									
12	30473	X	23140	-0-	-7333	-0-	927	1	22141	3	N	65					204
							72	9									
01	29543	X	26706	-0-	-2837	-0-	1240	1	25386	3	N	73	145	1	1	8	131
							80	9									
02	27173	X	23741	-0-	-3432	-0-	1110	1	22595	3	N	33	120	1			44
							36	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
09	7170	X	6892	-0-	-278	-0-	150	1	6741	3	N	1	1	8			6
							1	9									
10	7409	X	7013	-0-	-396	-0-	165	1	6848	3	N	-0-					6
11	7170	X	6609	-0-	-561	-0-	136	1	6472	3	N	1	1	8			6
							1	9									
12	7316	X	6741	-0-	-575	-0-	137	1	6604	3	N	-0-					6
01	7223	X	6604	-0-	-619	-0-	146	1	6458	3	N	-0-					6
02	6670	X	6287	-0-	-383	-0-	205	1	6081	3	N	1					7
							1	9									

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	5712	-0-	-3648	-0-	327	1	5385	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	6257	-0-	-2175	-0-	347	1	5910	3	N	-0-					-0-
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	262	1	5170	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	3433	-0-	-2457	-0-	138	1	3295	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	4032	-0-	-2230	-0-	188	1	3844	3	N	-0-					-0-
02	5858	X	2970	-0-	-2888	-0-	139	1	2831	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
09	14760	X	10327	-0-	-4433	-0-	230	1	10097	3	N	-0-					182
10	13144	X	10373	-0-	-2771	-0-	249	1	10124	3	N	-0-					182
11	11070	X	9760	-0-	-1310	-0-	208	1	9552	3	N	-0-					182
12	11439	X	9916	-0-	-1523	-0-	211	1	9705	3	N	-0-					182
01	11036	X	9655	-0-	-1381	-0-	224	1	9431	3	N	-0-					182
02	9976	X	8594	-0-	-1382	-0-	32	1	8562	3	N	-0-					182

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 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
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	78	1	3496	3	N	3	3	8			136
							3	9									
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	83	1	3463	3	N	-0-					136
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	68	1	3232	3	N	-0-					136
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	67	1	3248	3	N	-0-					136
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	47	1	2101	3	N	30					166
							33	9									
*02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	93	1	2763	3	N	18	176	1			8
							20	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
09	7950	X	7415	-0-	-535	-0-	170	1	7245	3	N	-0-					58
10	8091	X	7460	-0-	-631	-0-	185	1	7273	3	N	2	2	8			58
							2	9									
11	7740	X	7040	-0-	-700	-0-	153	1	6887	3	N	-0-					58
12	7874	X	7125	-0-	-749	-0-	155	1	6970	3	N	-0-					58
01	7657	X	5478	-0-	-2179	-0-	131	1	5347	3	N	-0-					58
02	7163	X	6484	-0-	-679	-0-	213	1	6271	3	N	-0-					58

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
09	4830	X	4272	-0-	-558	-0-	98	1	4174	3	N	-0-					93
10	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	109	1	4304	3	N	2	2	8			93
							2	9									
11	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	93	1	4189	3	N	1	1	8			93
							1	9									
12	4774	X	4320	-0-	-454	-0-	94	1	4226	3	N	-0-					93
01	4712	X	3223	-0-	-1489	-0-	77	1	3146	3	N	-0-					93
02	4147	X	3886	-0-	-261	-0-	128	1	3757	3	N	1	1	8			93
							1	9									

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13920	X	12717	-0-	-1203	-0-	284	1	12430	3	N	3					122
							3	9									
10	14260	X	12255	-0-	-2005	-0-	295	1	11960	3	N	-0-					122
11	13260	X	12121	-0-	-1139	-0-	258	1	11863	3	N	-0-					122
12	13609	X	12148	-0-	-1461	-0-	258	1	11890	3	N	-0-					122
01	13454	X	11666	-0-	-1788	-0-	271	1	11395	3	N	-0-					122
02	12296	X	10788	-0-	-1508	-0-	40	1	10746	3	N	2					124
							2	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
09	7800	X	7228	-0-	-572	-0-	166	1	7062	3	N	-0-					61
10	7781	X	7451	-0-	-330	-0-	185	1	7264	3	N	2	2	8			61
							2	9									
11	7530	X	7074	-0-	-456	-0-	154	1	6920	3	N	-0-					61
12	7564	X	7217	-0-	-347	-0-	157	1	7060	3	N	-0-					61
01	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	77	1	9274	3	N	1	1	8			61
							1	9									
02	6989	X	6592	-0-	-397	-0-	6582	3	10	9	N	9	1	8			69

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
09	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	136	1	5812	3	N	-0-	114	1			20
10	6510	X	6162	-0-	-348	-0-	153	1	6007	3	N	2	2	8			20
							2	9									
11	6210	X	5841	-0-	-369	-0-	127	1	5714	3	N	-0-					20
12	6355	X	5632	-0-	-723	-0-	122	1	5499	3	N	10					30
							11	9									
01	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	66	1	7915	3	N	-0-					30
02	5771	X	5606	-0-	-165	-0-	5597	3	9	9	N	8	1	8			37

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
09	15630	X	13862	-0-	-1768	-0-	316	1	13546	3	Y	-0-					50
10	DLQ G-10		12840	-0-	12840	12840	318	1	12520	3	Y	2	2	8			50
							2	9									
11	DLQ G-10		11866	-0-	11866	24706	253	1	11612	3	Y	1	1	8			50
							1	9									
12	DLQ G-10		11405	-0-	11405	36111	243	1	11125	3	Y	34					84
							37	9									
01	47329	X	11218	-0-	-36111	-0-	263	1	10945	3	Y	9	1	8			92
							10	9									
02	13398	X	11123	-0-	-2275	-0-	365	1	10747	3	Y	10	1	8			101
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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
09	12780	X	11033	-0-	-1747	-0-	251	1	10782	3	Y	-0-					121
10	DLQ G-10		9852	-0-	9852	9852	244	1	9606	3	Y	2	2	8			121
							2	9									
11	DLQ G-10		9076	-0-	9076	18928	193	1	8882	3	Y	1	1	8			121
							1	9									
12	DLQ G-10		8848	-0-	8848	27776	189	1	8650	3	Y	8					129
							9	9									
01	36506	X	8730	-0-	-27776	-0-	204	1	8493	3	Y	30	102	1	1	8	56
							33	9									
02	10672	X	8638	-0-	-2034	-0-	284	1	8351	3	Y	3	1	8			58
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

09	19470	X	18168	-0-	-1302	-0-	636	1	17488	3	N	40	104	1	3	8	37
							44	9									
10	19375	X	18146	-0-	-1229	-0-	724	1	17387	3	N	32	5	8			64
							35	9									
11	18750	X	17508	-0-	-1242	-0-	665	1	16795	3	N	44	1	8			107
							48	9									
12	18941	X	17265	-0-	-1676	-0-	650	1	16576	3	N	35					142
							39	9									
01	18941	X	17585	-0-	-1356	-0-	608	1	16885	3	N	84	158	1	3	8	65
							92	9									
02	17574	X	15996	-0-	-1578	-0-	645	1	15283	3	N	62	3	8			124
							68	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

09	33780	X	28481	-0-	-5299	-0-	998	1	27448	3	N	32	86	1	3	8	73
							35	9									
10	33759	X	28555	-0-	-5204	-0-	1140	1	27398	3	N	15	5	8			83
							17	9									
11	31470	X	27416	-0-	-4054	-0-	1045	1	26370	3	N	1	1	8			83
							1	9									
12	30132	X	25977	-0-	-4155	-0-	977	1	24930	3	N	64					147
							70	9									
01	30132	X	27419	-0-	-2713	-0-	950	1	26396	3	N	66	145	1	3	8	65
							73	9									
02	27521	X	24720	-0-	-2801	-0-	1000	1	23695	3	N	23	2	8			86
							25	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361

09	11640	X	10418	-0-	-1222	-0-	239	1	10179	3	N	-0-					131
10	11718	X	10501	-0-	-1217	-0-	260	1	10239	3	N	2	2	8			131
							2	9									
11	11070	X	9946	-0-	-1124	-0-	217	1	9729	3	N	-0-					131
12	11160	X	10067	-0-	-1093	-0-	219	1	9848	3	N	-0-					131
01	10974	X	7671	-0-	-3303	-0-	183	1	7488	3	N	-0-					131
02	10063	X	9144	-0-	-919	-0-	301	1	8843	3	N	-0-					131

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

09	14040	X	8753	-0-	-5287	-0-	475	1	8278	3	N	-0-					-0-
10	14291	X	8088	-0-	-6203	-0-	506	1	7582	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	7001	-0-	-6469	-0-	406	1	6595	3	N	-0-					-0-
12	13020	X	7098	-0-	-5922	-0-	421	1	6677	3	N	-0-					-0-
01	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	704	1	9766	3	N	-0-					-0-
*02	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	633	1	8337	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	24270	X	22804	-0-	-1466	-0-	1177	1	21566	3	N	55	2	8			99
							61	9									
10	28799	X	22576	-0-	-6223	-0-	1242	1	21306	3	N	25	3	8			121
							28	9									
11	27870	X	21351	-0-	-6519	-0-	1137	1	20119	3	N	86	185	1	1	8	21
							95	9									
12	28799	X	20818	-0-	-7981	-0-	1163	1	19555	3	N	91					112
							100	9									
01	24614	X	20395	-0-	-4219	-0-	1258	1	19087	3	N	45	96	1	1	8	60
							50	9									
02	22040	X	18677	-0-	-3363	-0-	1145	1	17416	3	N	105					165
							116	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
09	20610	X	20456	-0-	-154	-0-	899	1	19554	3	N	3	81	1	2	8	35
							3	9									
10	21948	X	20993	-0-	-955	-0-	1002	1	19984	3	N	6	4	8			37
							7	9									
11	21240	X	18956	-0-	-2284	-0-	757	1	18181	3	N	16	1	8			52
							18	9									
12	21948	X	18111	-0-	-3837	-0-	727	1	17384	3	N	-0-					52
01	21359	X	18354	-0-	-3005	-0-	855	1	17490	3	N	8					60
							9	9									
02	19778	X	16417	-0-	-3361	-0-	769	1	15648	3	N	-0-					60

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
09	8700	X	8648	-0-	-52	-0-	495	1	8153	3	N	-0-					-0-
10	9207	X	8792	-0-	-415	-0-	488	1	8304	3	N	-0-					-0-
11	8910	X	8178	-0-	-732	-0-	394	1	7784	3	N	-0-					-0-
12	9207	X	7929	-0-	-1278	-0-	318	1	7611	3	N	-0-					-0-
01	9052	X	8098	-0-	-954	-0-	377	1	7721	3	N	-0-					-0-
02	8352	X	7388	-0-	-964	-0-	346	1	7042	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19650	X	19245	-0-	-405	-0-	1101	1	18144	3	N	-0-					-0-
10	20801	X	19525	-0-	-1276	-0-	1084	1	18441	3	N	-0-					-0-
11	20130	X	18178	-0-	-1952	-0-	876	1	17302	3	N	-0-					-0-
12	20801	X	17729	-0-	-3072	-0-	712	1	17017	3	N	-0-					-0-
01	20243	X	18210	-0-	-2033	-0-	848	1	17362	3	N	-0-					-0-
02	18618	X	16599	-0-	-2019	-0-	777	1	15822	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
09	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1595	1	6564	3	N	21	145	1	2	8	20
							23	9									
10	8184	X	5092	-0-	-3092	-0-	183	1	4906	3	N	3	3	8			20
							3	9									
11	8250	X	4746	-0-	-3504	-0-	314	1	4432	3	N	-0-					20
12	8525	X	7065	-0-	-1460	-0-	440	1	6625	3	N	-0-					20
01	8525	X	6444	-0-	-2081	-0-	471	1	5972	3	N	1	1	8			20
							1	9									
02	7917	X	6119	-0-	-1798	-0-	446	1	5671	3	N	2					22
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	24960	X	21327	-0-	-3633	-0-	463	1	20864	3	N	-0-					41
10	24893	X	20630	-0-	-4263	-0-	485	1	20143	3	N	2	2	8			41
							2	9									
11	23430	X	19144	-0-	-4286	-0-	395	1	18749	3	N	-0-					41
12	23436	X	19902	-0-	-3534	-0-	404	1	19498	3	N	-0-					41
01	22475	X	19436	-0-	-3039	-0-	429	1	19004	3	N	3					44
							3	9									
02	20619	X	17880	-0-	-2739	-0-	583	1	17297	3	N	-0-					44

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

09	17100	X	15245	-0-	-1855	-0-	331	1	14914	3	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		14658	-0-	14658	14658	345	1	14312	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	DLQ G-10		12941	-0-	12941	27599	267	1	12674	3	Y	-0-					25
12	DLQ G-10		13767	-0-	13767	41366	279	1	13488	3	Y	-0-					25
01	55247	X	13881	-0-	-41366	-0-	306	1	13553	3	Y	20	38	1			7
							22	9									
02	14007	X	13214	-0-	-793	-0-	431	1	12783	3	Y	-0-					7

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

09	31830	X	31267	-0-	-563	-0-	1374	1	29893	3	N	-0-					-0-
10	33976	X	31497	-0-	-2479	-0-	1503	1	29994	3	N	-0-					-0-
11	32880	X	27206	-0-	-5674	-0-	1088	1	26118	3	N	-0-					-0-
12	33976	X	27308	-0-	-6668	-0-	1097	1	26211	3	N	-0-					-0-
01	32302	X	29094	-0-	-3208	-0-	1355	1	27739	3	N	-0-					-0-
02	30218	X	26766	-0-	-3452	-0-	1253	1	25513	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

09	10710	X	9590	-0-	-1120	-0-	219	1	9364	3	Y	6	60	1			13
							7	9									
10	DLQ G-10		9856	-0-	9856	9856	244	1	9610	3	Y	2	2	8			13
							2	9									
11	DLQ G-10		9503	-0-	9503	19359	207	1	9296	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		9719	-0-	9719	29078	211	1	9482	3	Y	24					37
							26	9									
01	41079	X	12001	-0-	-29078	-0-	99	1	11902	3	Y	-0-					37
02	9280	X	8954	-0-	-326	-0-	8922	3	32	9	Y	29	2	8			64

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

09	8340	X	6929	-0-	-1411	-0-	159	1	6770	3	Y	-0-					72
10	DLQ G-10		6864	-0-	6864	6864	170	1	6692	3	Y	2	2	8			72
							2	9									
11	DLQ G-10		6902	-0-	6902	13766	150	1	6752	3	Y	-0-					72
12	DLQ G-10		6986	-0-	6986	20752	152	1	6834	3	Y	-0-					72
01	29888	X	9136	-0-	-20752	-0-	75	1	9050	3	Y	10	1	8			81
							11	9									
02	6699	X	6476	-0-	-223	-0-	6465	3	11	9	Y	10	2	8			89

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	12343	-0-	-1547	-0-	691	1	11601	3	N	46	177	1	4	8	5
							51	9									
10	14353	X	12668	-0-	-1685	-0-	731	1	11929	3	N	7	7	8			5
							8	9									
11	13890	X	10753	-0-	-3137	-0-	606	1	10147	3	N	-0-					5
12	13423	X	10764	-0-	-2659	-0-	657	1	10107	3	N	-0-					5
01	12958	X	11982	-0-	-976	-0-	729	1	11179	3	N	67					72
							74	9									
02	11919	X	11256	-0-	-663	-0-	648	1	10496	3	N	102					174
							112	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
09	13530	X	9806	-0-	-3724	-0-	213	1	9593	3	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		9526	-0-	9526	9526	224	1	9302	3	Y	-0-					16
11	DLQ G-10		9143	-0-	9143	18669	189	1	8954	3	Y	-0-					16
12	DLQ G-10		8419	-0-	8419	27088	171	1	8248	3	Y	-0-					16
01	35877	X	8789	-0-	-27088	-0-	194	1	8580	3	Y	14	25	1			5
							15	9									
02	9483	X	8140	-0-	-1343	-0-	265	1	7875	3	Y	-0-					5

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
09	14040	X	13065	-0-	-975	-0-	298	1	12717	3	Y	45	143	1			34
							50	9									
10	DLQ G-10		13455	-0-	13455	13455	334	1	13119	3	Y	2	2	8			34
							2	9									
11	DLQ G-10		13244	-0-	13244	26699	289	1	12955	3	Y	-0-					34
12	DLQ G-10		13349	-0-	13349	40048	290	1	12996	3	Y	57					91
							63	9									
01	57338	X	17290	-0-	-40048	-0-	143	1	17146	3	Y	1	1	8			91
							1	9									
*02	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12510	3	2	9	Y	2	2	8			91

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22800	X	20517	-0-	-2283	-0-	1114	1	19403	3	N	-0-					-0-
10	22537	X	20978	-0-	-1559	-0-	1313	1	19665	3	N	-0-					-0-
11	21300	X	18890	-0-	-2410	-0-	1096	1	17794	3	N	-0-					-0-
12	21452	X	20159	-0-	-1293	-0-	1197	1	18962	3	N	-0-					-0-
01	21204	X	19012	-0-	-2192	-0-	1278	1	17734	3	N	-0-					-0-
02	19836	X	16245	-0-	-3591	-0-	1146	1	15099	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54450	X	50074	-0-	-4376	-0-	2198	1	47824	3	N	47	3	8			74
							52	9									
10	56265	X	51258	-0-	-5007	-0-	2443	1	48743	3	N	65	3	8			136
							72	9									
11	52740	X	46342	-0-	-6398	-0-	1848	1	44382	3	N	102					238
							112	9									
12	54498	X	45130	-0-	-9368	-0-	1811	1	43273	3	N	42	186	1	1	8	93
							46	9									
01	53103	X	46234	-0-	-6869	-0-	2149	1	43983	3	N	93	151	1	1	8	34
							102	9									
02	48401	X	41396	-0-	-7005	-0-	1934	1	39382	3	N	73					107
							80	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	732	1	12056	3	N	-0-					-0-
10	13175	X	12171	-0-	-1004	-0-	676	1	11495	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	11217	-0-	-1533	-0-	541	1	10676	3	N	-0-					-0-
12	13206	X	11132	-0-	-2074	-0-	447	1	10685	3	N	-0-					-0-
01	13206	X	10445	-0-	-2761	-0-	487	1	9958	3	N	-0-					-0-
02	12354	X	9886	-0-	-2468	-0-	463	1	9423	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18330	X	17447	-0-	-883	-0-	698	1	16747	3	N	2	2	8			44
							2	9									
10	20646	X	17331	-0-	-3315	-0-	727	1	16596	3	N	7	7	8			44
							8	9									
11	19980	X	15854	-0-	-4126	-0-	607	1	15247	3	N	-0-					44
12	20646	X	16788	-0-	-3858	-0-	722	1	16066	3	N	-0-					44
01	18042	X	16978	-0-	-1064	-0-	800	1	16149	3	N	26					70
							29	9									
*02	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	789	1	16293	3	N	109					179
							120	9									

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
09	8760	X	7357	-0-	-1403	-0-	168	1	7163	3	Y	24	44	1			66
							26	9									
10	DLQ G-10		7904	-0-	7904	7904	196	1	7705	3	Y	3	3	8			66
							3	9									
11	DLQ G-10		9148	-0-	9148	17052	199	1	8938	3	Y	10					76
							11	9									
12	DLQ G-10		9153	-0-	9153	26205	199	1	8942	3	Y	11					87
							12	9									
01	37504	X	11299	-0-	-26205	-0-	93	1	11203	3	Y	3	1	8			89
							3	9									
02	8845	X	8332	-0-	-513	-0-	8322	3	10	9	Y	9	2	8			96

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
09	14280	X	12540	-0-	-1740	-0-	800	1	11737	3	N	3	3	8			13
							3	9									
10	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	994	1	13861	3	N	-0-					13
11	13920	X	13625	-0-	-295	-0-	836	1	12789	3	N	-0-					13
12	13981	X	13775	-0-	-206	-0-	924	1	12851	3	N	-0-					13
01	14849	X	12226	-0-	-2623	-0-	817	1	11405	3	N	4					17
							4	9									
02	13891	X	12040	-0-	-1851	-0-	909	1	11117	3	N	13					30
							14	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
09	5220	X	4673	-0-	-547	-0-	107	1	4566	3	Y	-0-					24
10	DLQ G-10		4909	-0-	4909	4909	122	1	4785	3	Y	2	2	8			24
							2	9									
11	DLQ G-10		4717	-0-	4717	9626	103	1	4614	3	Y	-0-					24
12	DLQ G-10		4634	-0-	4634	14260	101	1	4533	3	Y	-0-					24
01	20166	X	5906	-0-	-14260	-0-	49	1	5856	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
02	4582	X	4403	-0-	-179	-0-	4402	3	1	9	Y	1	1	8			24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	35430	X	30466	-0-	-4964	-0-	680	1	29786	3	N	-0-					11
10	35247	X	30542	-0-	-4705	-0-	734	1	29808	3	N	-0-					11
11	33000	X	28864	-0-	-4136	-0-	614	1	28250	3	N	-0-					11
12	32922	X	28833	-0-	-4089	-0-	613	1	28220	3	N	-0-					11
01	32333	X	28186	-0-	-4147	-0-	654	1	27523	3	N	8					19
							9	9									
02	29464	X	25127	-0-	-4337	-0-	94	1	25031	3	N	2					21
							2	9									

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
09	29728	X	29728	-0-	-0-	-0-	1306	1	28415	3	Y	6	2	8			136
							7	9									
10	DLQ G-10		17858	-0-	17858	17858	852	1	16997	3	Y	8	4	8			140
							9	9									
11	DLQ G-10		15392	-0-	15392	33250	615	1	14775	3	Y	2	2	8			140
							2	9									
12	DLQ G-10		14110	-0-	14110	47360	567	1	13543	3	Y	-0-					140
01	63515	X	16155	-0-	-47360	-0-	748	1	15305	3	Y	93	145	1			88
							102	9									
02	16240	X	13782	-0-	-2458	-0-	644	1	13119	3	Y	17	57	1			48
							19	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
09	15030	X	10024	-0-	-5006	-0-	574	1	9450	3	N	-0-					-0-
10	15748	X	11372	-0-	-4376	-0-	631	1	10741	3	N	-0-					-0-
11	15240	X	8495	-0-	-6745	-0-	409	1	8086	3	N	-0-					-0-
12	15748	X	10358	-0-	-5390	-0-	416	1	9942	3	N	-0-					-0-
01	14446	X	10422	-0-	-4024	-0-	486	1	9936	3	N	-0-					-0-
02	10643	X	9820	-0-	-823	-0-	460	1	9360	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 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
09	129150	X	124087	-0-	-5063	-0-	1902	1	121697	3	N	444	546	1			109
							488	9									
10	144739	X	126084	-0-	-18655	-0-	2186	1	123667	3	N	210	182	1			137
							231	9									
11	140070	X	120914	-0-	-19156	-0-	1748	1	118364	3	N	729	723	1			143
							802	9									
12	144739	X	120191	-0-	-24548	-0-	2068	1	117627	3	N	451	365	1			229
							496	9									
01	139934	X	120168	-0-	-19766	-0-	2506	1	117089	3	N	521	646	1			104
							573	9									
02	119944	X	113223	-0-	-6721	-0-	2162	1	110602	3	N	417	369	1			152
							459	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
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	136	1	2966	3	N	13					73
							14	9									
10	3565	X	3034	-0-	-531	-0-	144	1	2876	3	N	13					86
							14	9									
11	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	133	1	3193	3	N	-0-					86
12	3565	X	2212	-0-	-1353	-0-	89	1	2123	3	N	-0-					86
01	3379	X	2281	-0-	-1098	-0-	106	1	2175	3	N	-0-					86
02	3219	X	2020	-0-	-1199	-0-	91	1	1863	3	N	60					146
							66	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 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
09	17160	X	16642	-0-	-518	-0-	731	1	15902	3	N	8	1	8			73
							9	9									
10	18476	X	16761	-0-	-1715	-0-	800	1	15959	3	N	2	2	8			73
							2	9									
11	17880	X	14413	-0-	-3467	-0-	576	1	13836	3	N	1	1	8			73
							1	9									
12	18476	X	14436	-0-	-4040	-0-	579	1	13847	3	N	9					82
							10	9									
01	17608	X	14609	-0-	-2999	-0-	681	1	13928	3	N	-0-					82
02	16095	X	13235	-0-	-2860	-0-	620	1	12615	3	N	-0-					82

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 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
09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	1617	1	13033	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	10920	-0-	-8145	-0-	1370	1	9550	3	N	-0-					-0-
11	18450	X	8699	-0-	-9751	-0-	1219	1	7480	3	N	-0-					-0-
12	19065	X	11121	-0-	-7944	-0-	1112	1	10009	3	N	-0-					-0-
01	17422	X	13699	-0-	-3723	-0-	1435	1	12264	3	N	-0-					-0-
02	14152	X	11758	-0-	-2394	-0-	1284	1	10474	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 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
09	41400	X	36736	-0-	-4664	-0-	1614	1	35122	3	N	-0-					-0-
10	41230	X	37227	-0-	-4003	-0-	1777	1	35450	3	N	-0-					-0-
11	39000	X	34283	-0-	-4717	-0-	1371	1	32912	3	N	-0-					-0-
12	40300	X	32145	-0-	-8155	-0-	1291	1	30854	3	N	-0-					-0-
01	39029	X	32822	-0-	-6207	-0-	1529	1	31293	3	N	-0-					-0-
02	35525	X	29741	-0-	-5784	-0-	1392	1	28349	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63480	X	49296	-0-	-14184	-0-	2160	1	47000	3	N	124	218	1	5	8	84
							136	9									
10	62341	X	51319	-0-	-11022	-0-	2447	1	48816	3	N	51	7	8			128
							56	9									
11	57330	X	47376	-0-	-9954	-0-	1891	1	45420	3	N	59	174	1	3	8	10
							65	9									
12	59241	X	45051	-0-	-14190	-0-	1804	1	43113	3	N	122					132
							134	9									
01	52111	X	46654	-0-	-5457	-0-	2170	1	44401	3	N	75	146	1			61
							83	9									
02	47995	X	40956	-0-	-7039	-0-	1915	1	38997	3	N	40					101
							44	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
09	570	N	327	-0-	-243	-0-	66	1	261	3	N	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	3000	N	10086	-0-	7086	7086	981	1	9105	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	5552	-0-	2452	9538	554	1	4998	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	6802	-0-	3702	13240	428	1	6374	3	N	-0-			-0-
*02	16186	X	2946	-0-	-13240	-0-	337	1	2609	3	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	-0-			-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-			5
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-			5
11	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	1015	3			Y	-0-			5
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-			5
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	693	1	1387	3	Y	-0-			5
*02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	106	1	1258	3	Y	-0-			5

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	33	1	107	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	22	1	80	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	28	1	85	3	Y	-0-			-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-			-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	13	1	72	3	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	Y	1			5
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			5
11	540	N	201	-0-	-339	-0-	201	3			Y	-0-			5
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-			5
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	181	1	363	3	Y	-0-			5
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	3	Y	-0-			5

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
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			5
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	20	1	338	3	N	-0-			5
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	N	-0-			5
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	84	1	520	3	N	-0-			5
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	3	N	-0-			5
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	3	N	-0-			5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	60	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	115	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	1	7	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	9	1	8	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-			-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-			-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	23	1	141	3	N	-0-			-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-			-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	9	1	92	3	N	-0-			-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

09	450	N	338	-0-	-112	-0-	215	1	123	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	316	-0-	-87	-0-	268	1	48	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	268	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	166	1	138	3	Y	-0-			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	50	1	240	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	3	N	-0-			-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	3	N	-0-			-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	3	N	-0-			-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	96	1	580	3	N	-0-			-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	133	1	514	3	N	-0-			-0-
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	106	1	545	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	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

09	90	N	87	-0-	-3	-0-	18	1	69	3	N	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	49	1	127	3	N	-0-			-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	3	N	-0-			-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	N	-0-			-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	2	1	66	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-			-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-			-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-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
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	3	N	-0-			-0-
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	29	1	164	3	N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	N	-0-			-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-			-0-
02	261	N	190	-0-	-71	-0-	13	1	177	3	N	-0-			-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
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	16	1	204	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	186	-0-	-155	-0-	28	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	20	1	247	3	Y	-0-			-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	Y	-0-			-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-			-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	-0-			-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
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	63	1	804	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	628	-0-	-333	-0-	95	1	533	3	Y	-0-			-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	65	1	786	3	Y	-0-			-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	877	3	Y	-0-			-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	80	1	886	3	Y	-0-			-0-
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	3	Y	-0-			-0-

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
09	840	N	450	-0-	-390	-0-	32	1	418	3	N	-0-			-0-
10	589	N	362	-0-	-227	-0-	55	1	307	3	N	-0-			-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	40	1	486	3	N	-0-			-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	N	-0-			-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	N	-0-			-0-
02	522	N	483	-0-	-39	-0-	34	1	449	3	N	-0-			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	26	1	333	3	N	-0-			-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	53	1	295	3	N	-0-			-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	N	-0-			-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	N	-0-			-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	N	-0-			-0-
02	348	N	306	-0-	-42	-0-	21	1	285	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	780	N	165	-0-	-615	-0-	97	1	68	3	N	-0-			-0-
10	775	N	491	-0-	-284	-0-	28	1	463	3	N	-0-			-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	96	1	711	3	N	-0-			-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	734	3	N	-0-			-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	3	N	-0-			-0-
02	754	N	596	-0-	-158	-0-	28	1	568	3	N	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600	N	365	-0-	-235	-0-	26	1	339	3	N	-0-			-0-
10	682	N	338	-0-	-344	-0-	51	1	287	3	N	-0-			-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	30	1	369	3	N	-0-			-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	N	-0-			-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	N	-0-			-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	129	1	509	3	N	-0-			-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	114	1	547	3	N	-0-			-0-
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	52	1	485	3	N	-0-			-0-
12	589	N	382	-0-	-207	-0-	38	1	344	3	N	-0-			-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	-0-			-0-
02	522	N	419	-0-	-103	-0-	48	1	371	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510	N	96	-0-	-414	-0-	57	1	39	3	N	-0-			-0-
10	620	N	308	-0-	-312	-0-	17	1	291	3	N	-0-			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	64	1	472	3	N	-0-			-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	-0-			-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	3	N	-0-			-0-
02	522	N	459	-0-	-63	-0-	21	1	438	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	2	1	1	3	N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	33	1	244	3	N	-0-			-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-			-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	N	-0-			-0-
*02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	840	N	124	-0-	-716	-0-	73	1	51	3	N	-0-			-0-
10	806	N	562	-0-	-244	-0-	32	1	530	3	N	-0-			-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	109	1	800	3	N	-0-			-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	3	N	-0-			-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	N	-0-			-0-
02	870	N	639	-0-	-231	-0-	30	1	609	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	427	1	1687	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	360	1	1723	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1781	-0-	-199	-0-	173	1	1608	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	1135	-0-	-1035	-0-	113	1	1022	3	N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	109	1	1621	3	N	-0-					-0-
02	1711	N	1485	-0-	-226	-0-	170	1	1315	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	98	1	387	3	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	84	1	400	3	N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	3	N	-0-					-0-
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	34	1	303	3	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	3	N	-0-					-0-
02	435	N	414	-0-	-21	-0-	47	1	367	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	145	1	573	3	N	-0-					-0-
10	589	N	318	-0-	-271	-0-	55	1	263	3	N	-0-					-0-
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	42	1	391	3	N	-0-					-0-
12	651	N	271	-0-	-380	-0-	27	1	244	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
02	406	N	326	-0-	-80	-0-	37	1	289	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	14	1	804	3	Y	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	7	1	512	3	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	Y	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	49	1	297	3	N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	63	1	240	3	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	373	1	1211	3	N	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	125	1	1232	3	N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	276	1	1011	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	319	1	961	3	N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1224	-0-	-23	-0-	197	1	1027	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	69	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	57	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	74	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	28	1	148	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	234	-0-	-216	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	15	1	418	3	N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	26	1	292	3	N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	3	N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	703	3	N	-0-					-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	53	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	114	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	100	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	44	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	100	1	1118	3	N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	671	3	N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	N	-0-					-0-
02	696	N	302	-0-	-394	-0-	302	3			N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	1358	-0-	-1312	-0-	274	1	1084	3	Y	-0-					47
10	2759	X	249	-0-	-2510	-0-	43	1	206	3	Y	-0-					47
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	283	1	2622	3	Y	-0-					47
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	304	1	2742	3	Y	3					50
							3	9									
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	271	1	4030	3	Y	38					88
							42	9									
*02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	433	1	3357	3	Y	-0-	78	1	1	7	9

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	1648	-0-	-1472	-0-	333	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	18	-0-	-3144	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	750	-0-	-2370	-0-	73	1	677	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	998	-0-	-2226	-0-	100	1	898	3	Y	-0-					-0-
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	223	1	3326	3	Y	-0-					-0-
*02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	503	1	3899	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	20	1	91	3	N	-0-					-0-
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	57	1	135	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	59	1	108	3	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
02	174	N	7	-0-	-167	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	689	-0-	-271	-0-	139	1	550	3	N	-0-					8
10	1147	N	9	-0-	-1138	-0-	2	1	7	3	N	-0-					8
11	1080	N	37	-0-	-1043	-0-	4	1	33	3	N	-0-					8
12	713	N	384	-0-	-329	-0-	38	1	346	3	N	-0-					8
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					8
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	N	-0-					8

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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	21	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	15	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	25	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	799	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	79	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	43	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	39	1	526	3	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	65	1	863	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

09	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	137	1	1760	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	259	1	1448	3	Y	-0-					-0-
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	152	1	1849	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	134	1	1808	3	Y	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	152	1	1684	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1772	-0-	-113	-0-	123	1	1649	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	100	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	361	-0-	-166	-0-	90	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	371	-0-	-93	-0-	60	1	311	3	Y	-0-					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

09	1020	N	694	-0-	-326	-0-	50	1	644	3	N	-0-					-0-
10	868	N	578	-0-	-290	-0-	88	1	490	3	N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	75	1	915	3	N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	64	1	709	3	N	-0-					-0-
02	957	N	837	-0-	-120	-0-	58	1	779	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	79	1	1016	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	557	-0-	-621	-0-	85	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	535	-0-	-605	-0-	41	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	683	-0-	-464	-0-	47	1	636	3	Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	58	1	644	3	Y	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	77	1	992	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	153	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	90	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	71	1	955	3	Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1	942	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	877	-0-	-138	-0-	61	1	816	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	900	N	568	-0-	-332	-0-	41	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	619	-0-	-311	-0-	94	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	53	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	59	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	74	1	824	3	Y	-0-					-0-
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	65	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	47	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	75	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	-0-					-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	100	1	520	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	25	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	23	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	81	1	1041	3	Y	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	161	1	898	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	91	1	1109	3	Y	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	80	1	1073	3	Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	86	1	961	3	Y	-0-					-0-
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	67	1	895	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	324	1	1500	3	Y	-0-					-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	370	1	1642	3	Y	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	537	1	1275	3	Y	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	638	1	1174	3	Y	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	686	1	942	3	Y	-0-					-0-
*02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	526	1	1211	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	173	-0-	-127	-0-	35	1	138	3	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	167	1	1546	3	N	12					12
							13	9									
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	191	1	1717	3	N	15					27
							17	9									
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	118	1	1763	3	N	-0-					27
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	157	1	1213	3	N	-0-					27

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

09	390	N	328	-0-	-62	-0-	66	1	262	3	N	-0-					12
10	403	N	47	-0-	-356	-0-	8	1	39	3	N	-0-					12
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	570	3	N	-0-					12
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	43	1	387	3	N	-0-					12
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	638	3	N	-0-					12
02	609	N	605	-0-	-4	-0-	69	1	536	3	N	-0-					12

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	122	1	484	3	Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	96	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	40	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	3	Y	-0-					-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	17	1	101	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	3	N	-0-					-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-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-

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
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	20	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	394	-0-	-102	-0-	14	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	30	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	352	-0-	-82	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	170	1	673	3	N	-0-					-0-
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	152	1	730	3	N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	79	1	731	3	N	-0-					-0-
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	84	1	757	3	N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	N	-0-					-0-
02	783	N	709	-0-	-74	-0-	81	1	628	3	N	-0-					-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
09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	497	1	1968	3	N	-0-					-0-
10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	395	1	1892	3	N	-0-					-0-
11	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	166	1	1536	3	N	-0-					-0-
12	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	171	1	1538	3	N	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	103	1	1527	3	N	-0-					-0-
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	175	1	1356	3	N	-0-					-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
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	379	1	1498	3	N	1					7
							1	9									
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	330	1	1580	3	N	-0-					7
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	145	1	1347	3	N	-0-					7
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	159	1	1437	3	N	-0-					7
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	3	N	6					13
							7	9									
02	1392	N	1364	-0-	-28	-0-	156	1	1208	3	N	-0-					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	424	-0-	-656	-0-	86	1	338	3	N	-0-			45
10	961	N	80	-0-	-881	-0-	14	1	66	3	N	-0-			45
11	750	N	61	-0-	-689	-0-	6	1	55	3	N	-0-			45
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			45
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-			45
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-			45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	N	-0-			-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	6	1	285	3	N	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	3	N	-0-			-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	47	1	288	3	N	-0-			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	3	N	-0-			-0-
02	319	N	254	-0-	-65	-0-	42	1	212	3	N	-0-			-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

09	420	N	362	-0-	-58	-0-	85	1	277	3	N	-0-			-0-
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	32	1	309	3	N	-0-			-0-
11	420	N	293	-0-	-127	-0-	63	1	230	3	N	-0-			-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	98	1	296	3	N	-0-			-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	N	-0-			-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	59	1	308	3	N	-0-			-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

09	630	N	326	-0-	-304	-0-	66	1	260	3	N	-0-			-0-
10	620	N	74	-0-	-546	-0-	13	1	61	3	N	-0-			-0-
11	510	N	345	-0-	-165	-0-	34	1	311	3	N	-0-			-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	3	N	-0-			-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	-0-			-0-
02	348	N	196	-0-	-152	-0-	22	1	174	3	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	6	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	14	1	153	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	7	1	191	3	Y	-0-			-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-			-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	251	1	994	3	Y	-0-			-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	224	1	1072	3	Y	-0-			-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	113	1	1044	3	Y	-0-			-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	119	1	1076	3	Y	-0-			-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	70	1	1036	3	Y	-0-			-0-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	122	1	944	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-			-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	3	Y	-0-			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	12	1	346	3	Y	-0-			-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	-0-			-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-			-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	117	1	1053	3	N	-0-			-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	3	N	-0-			-0-
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	107	1	832	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	81	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	125	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	120	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	29	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	87	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	71	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	38	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	51	1	391	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	399	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	671	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	622	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	376	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	55	1	573	3	Y	-0-					-0-
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	117	1	566	3	Y	22					22
							24	9									

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
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	44	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	275	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	458	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	282	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	442	-0-	-51	-0-	74	1	354	3	Y	13					13
							14	9									

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
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	524	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	855	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	744	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	827	1	692	3	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	540	3	Y	-0-					-0-
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	331	3	Y	13					13
							14	9									

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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	234	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	372	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	267	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	291	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	9					9
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	562	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	740	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	762	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	705	-0-	-194	-0-	384	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	134	1	647	3	Y	25					25
							28	9									

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
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	138	1	536	3	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	218	1	564	3	Y	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	99	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	93	1	615	3	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	50	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	10	1	665	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	56	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	210	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	88	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	54	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	7	1	451	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	41	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	243	1	140	3	N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	323	1	57	3	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	440	1	48	3	N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	216	1	180	3	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	N	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	261	3	N	10					10
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	467	1	267	3	N	-0-					-0-
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	566	1	101	3	N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	668	1	72	3	N	-0-					-0-
12	744	N	661	-0-	-83	-0-	360	1	301	3	N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	57	1	597	3	N	-0-					-0-
02	725	N	721	-0-	-4	-0-	120	1	577	3	N	22					22
							24	9									

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
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	238	1	941	3	N	-0-					-0-
10	775	N	392	-0-	-383	-0-	68	1	324	3	N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	210	1	1945	3	N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	150	1	1347	3	N	-0-					-0-
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	155	1	2302	3	N	-0-					-0-
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	196	1	1516	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	41	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	23	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	25	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	3	Y	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	5	1	212	3	N	-0-					-0-
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	2	1	125	3	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	30	1	183	3	N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	42	1	163	3	N	-0-					-0-
02	261	N	186	-0-	-75	-0-	30	1	156	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	790	3	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	123	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	67	1	812	3	Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	831	3	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	74	1	822	3	Y	-0-					-0-
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	768	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	3	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	3	Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	Y	-0-					-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

09	120	N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	5	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	250	-0-	-127	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	7	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	6	1	412	3	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	6	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	483	3	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	638	3	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	12	1	589	3	Y	-0-					-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	N	-0-					-0-
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-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
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	222	-0-	-398	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	149	-0-	-199	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	886	3	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	11	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	9	1	592	3	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	8	1	604	3	Y	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	609	3	Y	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	57	1	632	3	Y	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	540	-0-	-11	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	497	-0-	-123	-0-	26	1	450	3	Y	19					19
							21	9									
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	41	1	376	3	Y	1					20
							1	9									
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	67	1	419	3	Y	-0-					20
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	107	1	815	3	Y	6					26
							7	9									
*02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	537	3	Y	-0-					26

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
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	7	1	391	3	N	-0-					-0-
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	5	1	365	3	N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	6	1	423	3	N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	N	-0-					-0-
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	114	1	806	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	918	-0-	-126	-0-	168	1	750	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	111	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	131	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	138	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	89	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	181	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	279	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	222	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	151	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	37	1	636	3	Y	19					19
							21	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	61	1	562	3	Y	1					20
							1	9									
12	713	N	599	-0-	-114	-0-	83	1	516	3	Y	-0-					20
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	74	1	562	3	Y	4					24
							4	9									
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	59	1	567	3	Y	-0-					24

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					4
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					4
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					4
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					4
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	3			Y	-0-					4

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
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					13
10	217	N	121	-0-	-96	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					13
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					13
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					13
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					13
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-	5	1			8

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
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	86	-0-	-59	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	11	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	225	-0-	-94	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					22
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	-0-					22
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					22
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					22
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					22
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-	9	1	1	7	12

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
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					7
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	7	1	402	3	Y	-0-					7
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	6	1	407	3	Y	-0-					7
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	3	Y	-0-					7
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	3	Y	-0-					7
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	7	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	205	3	Y	-0-			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-			-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			4
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	Y	-0-			4
11	270	N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	3	Y	-0-			4
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-			4
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-			4
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	3			Y	-0-			4

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

09	630	N	610	-0-	-20	-0-	41	1	569	3	Y	-0-			-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	11	1	629	3	Y	-0-			-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	9	1	595	3	Y	-0-			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	8	1	627	3	Y	-0-			-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	614	3	Y	-0-			-0-
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	571	3			Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

09	4500	X	3621	-0-	-879	-0-	242	1	3379	3	Y	-0-			17
10	4557	X	3400	-0-	-1157	-0-	56	1	3344	3	Y	-0-			17
11	4410	X	3331	-0-	-1079	-0-	47	1	3284	3	Y	-0-			17
12	4464	X	3251	-0-	-1213	-0-	42	1	3209	3	Y	-0-			17
01	3937	X	3641	-0-	-296	-0-	74	1	3566	3	Y	1			18
							1	9							
02	3509	X	3228	-0-	-281	-0-	3228	3			Y	-0-			18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	-0-			-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	Y	-0-			-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	11	1	666	3	Y	-0-			-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	6	1	431	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	3	1	196	3	Y	-0-			-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	-0-			-0-
02	290	N	177	-0-	-113	-0-	177	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			-0-
02	174	N	97	-0-	-77	-0-	97	3			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	1	1	38	3	N	-0-			-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-			-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	33	1	456	3	Y	-0-			-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	9	1	543	3	Y	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	456	3	Y	-0-			-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	7	1	493	3	Y	-0-			-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	460	3	Y	-0-			-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			3
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	3	Y	-0-			3
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-			3
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			3
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			3
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	3			Y	-0-					-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
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	44	1	619	3	Y	-0-					4
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	11	1	681	3	Y	-0-					4
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	10	1	667	3	Y	-0-					4
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	10	1	727	3	Y	-0-					4
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	14	1	676	3	Y	-0-					4
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	652	3			Y	-0-					4

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
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	N	-0-					-0-
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	2	1	173	3	N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-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
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	225	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	85	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	143	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	587	-0-	-374	-0-	146	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					-0-
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	134	1	700	3	Y	5					5
							6	9									

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
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	141	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	259	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	183	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	121	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	153	1	497	3	N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	644	3	N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	131	1	478	3	N	-0-					-0-
12	682	N	518	-0-	-164	-0-	129	1	389	3	N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	3	N	-0-					-0-
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	82	1	429	3	N	3					3
							3	9									

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
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	22	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	49	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	21	1	580	3	Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	3	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	194	-0-	-9	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	5	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	4	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	4	1	239	3	Y	3					3
							3	9									
11	240	N	136	-0-	-104	-0-	2	1	134	3	Y	-0-					3
12	310	N	105	-0-	-205	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					3
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	Y	1					4
							1	9									
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2					6

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
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	18	1	247	3	Y	1					7
							1	9									
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	350	3	Y	2					9
							2	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	Y	1					10
							1	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	3	Y	-0-					10
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	2					12
							2	9									
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	514	3	Y	-0-			2
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	333	3	Y	2			4
							2	9							
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	3	Y	-0-			4
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	5	1	401	3	Y	-0-			4
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	375	3	Y	2			6
							2	9							
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	3	3	9	Y	3			9

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
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	Y	1			3
							1	9							
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	10	1	577	3	Y	2			5
							2	9							
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	7	1	497	3	Y	1			6
							1	9							
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	7	1	529	3	Y	-0-			6
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	12	1	575	3	Y	1			7
							1	9							
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	3	2	9	Y	2			9

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
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	171	1	677	3	Y	-0-			-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	147	1	704	3	Y	-0-			-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	76	1	711	3	Y	-0-			-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	81	1	733	3	Y	-0-			-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	3	Y	-0-			-0-
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	83	1	643	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	50	1	698	3	Y	1			5
							1	9							
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	13	1	758	3	Y	3			8
							3	9							
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	10	1	718	3	Y	1			9
							1	9							
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	9	1	696	3	Y	-0-			9
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	605	3	Y	1			10
							1	9							
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	Y	2			12

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
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	28	1	387	3	Y	-0-					1
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	6	1	346	3	Y	2					3
							2	9									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	6	1	404	3	Y	-0-					3
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	5	1	378	3	Y	-0-					3
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	422	3	Y	1					4
							1	9									
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	Y	2					6

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
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	39	1	542	3	N	-0-					23
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	10	1	622	3	N	-0-					23
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	8	1	563	3	N	-0-					23
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	7	1	554	3	N	-0-					23
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	12	1	587	3	N	-0-					23
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					23

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
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	51	1	706	3	Y	1					3
							1	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	15	1	868	3	Y	3					6
							3	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	11	1	760	3	Y	1					7
							1	9									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	10	1	726	3	Y	-0-					7
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	14	1	698	3	Y	1					8
							1	9									
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2					10

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
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	118	1	1647	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	30	1	1793	3	Y	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	25	1	1714	3	Y	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	24	1	1816	3	Y	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	35	1	1703	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1666	-0-	-16	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	479	1	1894	3	Y	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	443	1	2121	3	Y	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	204	1	1894	3	Y	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	204	1	1841	3	Y	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	124	1	1840	3	Y	-0-					-0-
*02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	232	1	1799	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					15
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	6	1	370	3	Y	12					27
							13	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	3	Y	-0-					27
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	3	Y	-0-					27
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	538	3	Y	1					28
							1	9									
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	Y	8					36

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
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	77	1	1079	3	Y	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	21	1	1275	3	Y	12					12
							13	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	17	1	1150	3	Y	-0-					12
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	13	1	1020	3	Y	-0-					12
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	20	1	989	3	Y	2					14
							2	9									
02	1015	N	407	-0-	-608	-0-	404	3	3	9	Y	3					17

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
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	295	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	46	-0-	-543	-0-	39	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	353	-0-	-174	-0-	175	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1					5
10	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3			Y	-0-					5
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					5
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					5
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	224	1	447	3	Y	-0-					5
02	667	N	585	-0-	-82	-0-	45	1	540	3	Y	-0-					5

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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	Y	12					12
							13	9									
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	-0-					12
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					12
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					12
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1					13

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
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	100	1	1145	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	101	1	1136	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	110	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	114	1	1128	3	N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	111	1	1075	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1134	-0-	-84	-0-	99	1	1035	3	N	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	-0-					11
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					11
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	4	1	280	3	Y	-0-					11
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	4	1	298	3	Y	-0-					11
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	301	3	Y	-0-					11
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					9

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	7	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	6	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	Y	-0-					-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	Y	1					5
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					5
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					5
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					5
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	173	1	347	3	Y	-0-					5
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	532	3	Y	-0-					5

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
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	Y	12					12
							13	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	3	Y	-0-					12
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	Y	-0-					12
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	-0-					12
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3					15

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
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	60	1	831	3	Y	-0-					8
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	15	1	914	3	Y	11					19
							12	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	12	1	861	3	Y	-0-					19
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	12	1	884	3	Y	-0-					19
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	18	1	863	3	Y	1					20
							1	9									
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866	3	9	9	Y	8					27

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	119	3	Y	1					3
							1	9									
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	12	1	718	3	Y	2					5
							2	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	356	3	Y	1					6
							1	9									
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	3	Y	-0-					6
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	Y	1					7
							1	9									
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	2					11

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
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	5	1	233	3	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	67	1	403	3	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	3	N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4643	-0-	-727	-0-	102	1	4541	3	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4597	-0-	-611	-0-	59	1	4538	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4457	-0-	-583	-0-	99	1	4358	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	31	1	4467	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4070	-0-	-952	-0-	234	1	3836	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	3911	-0-	-584	-0-	10	1	3901	3	Y	-0-					-0-

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
09	6600	X	1823	-0-	-4777	-0-	368	1	1455	3	N	-0-					128
10	6603	X	1177	-0-	-5426	-0-	203	1	974	3	N	-0-					128
11	6390	X	6091	-0-	-299	-0-	592	1	5499	3	N	-0-					128
12	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	684	1	6163	3	N	-0-					128
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	429	1	6382	3	N	4					132
							4	9									
*02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	741	1	5738	3	N	2	31	1			103
							2	9									

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	358	1	1417	3	Y	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	331	1	1581	3	Y	-0-					-0-
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	173	1	1611	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	181	1	1630	3	Y	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	111	1	1654	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1660	-0-	-51	-0-	190	1	1470	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	106	1	2760	3	N	3					53
							3	9									
10	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	21	1	2976	3	N	16	39	1			30
							18	9									
11	3390	X	2983	-0-	-407	-0-	68	1	2906	3	N	8					38
							9	9									
12	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	487	1	2933	3	N	20					58
							22	9									
01	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	31	1	3155	3	N	17					75
							19	9									
*02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	170	1	2957	3	N	20	60	1			35
							22	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4110	X	3192	-0-	-918	-0-	70	1	3120	3	Y	2					7
							2	9									
10	4061	X	3509	-0-	-552	-0-	45	1	3464	3	Y	-0-					7
11	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	78	1	3414	3	Y	-0-					7
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	25	1	3513	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	197	1	3228	3	Y	-0-					3
02	3364	X	3166	-0-	-198	-0-	8	1	3157	3	Y	1					4
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	178	1	7871	3	Y	3					4
							3	9									
10	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	106	1	8233	3	Y	4					8
							4	9									
11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	177	1	7768	3	Y	2					10
							2	9									
12	8308	X	8052	-0-	-256	-0-	56	1	7988	3	Y	7					17
							8	9									
01	8308	X	8042	-0-	-266	-0-	462	1	7570	3	Y	9	20	1			6
							10	9									
02	7801	X	7281	-0-	-520	-0-	18	1	7255	3	Y	7	8	1			5
							8	9									

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	932	1	3212	3	N	1					43
							1	9									
10	4185	X	4	-0-	-4181	-0-	1	1	3	3	N	-0-					43
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	746	1	3800	3	N	-0-					43
12	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	259	1	3626	3	N	7					50
							8	9									
*01	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	223	1	3875	3	N	-0-	43	1			7
02	3915	X	3660	-0-	-255	-0-	203	1	3436	3	N	19					25
							21	9									

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
09	4230	X	4173	-0-	-57	-0-	301	1	3872	3	N	-0-					1
10	4371	X	3929	-0-	-442	-0-	597	1	3332	3	N	-0-					1
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	330	1	4026	3	N	-0-					1
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	300	1	4050	3	N	-0-					1
*01	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	351	1	3904	3	N	-0-					1
02	4205	X	3951	-0-	-254	-0-	274	1	3677	3	N	-0-					-0-

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
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	200	1	832	3	Y	56	98	1			32
							62	9									
10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	195	1	891	3	Y	61	32	1			61
							67	9									
11	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	452	1	507	3	Y	84	67	1			78
							92	9									
12	1116	N	860	-0-	-256	-0-	784	3	76	9	Y	69	101	1			46
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	6	1	595	3	Y	63	76	1			33
							69	9									
02	1015	N	801	-0-	-214	-0-	92	1	603	3	Y	96	90	1			39
							106	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	831	-0-	-279	-0-	56	1	775	3	Y	-0-					47
10	1209	N	936	-0-	-273	-0-	15	1	921	3	Y	-0-					47
11	960	N	901	-0-	-59	-0-	13	1	888	3	Y	-0-					47
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	12	1	935	3	Y	-0-					47
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	18	1	887	3	Y	-0-					47
02	870	N	530	-0-	-340	-0-	530	3			Y	-0-					47

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4755	-0-	-405	-0-	105	1	4650	3	Y	-0-					63
10	5270	X	4917	-0-	-353	-0-	63	1	4846	3	Y	7					70
							8	9									
11	4980	X	4556	-0-	-424	-0-	101	1	4455	3	Y	-0-					70
12	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	32	1	4600	3	Y	2					72
							2	9									
01	4960	X	4493	-0-	-467	-0-	258	1	4229	3	Y	5					77
							6	9									
02	4611	X	4164	-0-	-447	-0-	10	1	4148	3	Y	5					82
							6	9									

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

09	11910	X	10042	-0-	-1868	-0-	988	1	9053	3	N	1					14
							1	9									
10	12090	X	10237	-0-	-1853	-0-	1132	1	9105	3	N	-0-	2	1			12
11	11400	X	9849	-0-	-1551	-0-	932	1	8764	3	N	139	123	1			28
							153	9									
12	11594	X	9909	-0-	-1685	-0-	891	1	9003	3	N	14	32	1			10
							15	9									
01	11284	X	9674	-0-	-1610	-0-	1466	1	8208	3	N	-0-					10
02	9715	X	9268	-0-	-447	-0-	1732	1	7450	3	N	78	53	1			35
							86	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

09	4950	X	4301	-0-	-649	-0-	95	1	4206	3	Y	-0-					4
10	5115	X	4585	-0-	-530	-0-	58	1	4527	3	Y	-0-					4
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	97	1	4248	3	Y	-0-					4
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	31	1	4459	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	251	1	4109	3	Y	-0-					-0-
02	4292	X	3762	-0-	-530	-0-	9	1	3753	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	787	1	6767	3	N	4					52
							4	9									
10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	643	1	7055	3	N	-0-					52
11	7110	X	6515	-0-	-595	-0-	487	1	6027	3	N	1					53
							1	9									
12	7502	X	5604	-0-	-1898	-0-	392	1	5202	3	N	9					62
							10	9									
01	7502	X	6165	-0-	-1337	-0-	467	1	5695	3	N	3					65
							3	9									
02	7018	X	5265	-0-	-1753	-0-	426	1	4839	3	N	-0-					65

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
09	11850	X	10040	-0-	-1810	-0-	988	1	9052	3	N	-0-					12
10	12121	X	9279	-0-	-2842	-0-	1026	1	8253	3	N	-0-					12
11	11610	X	9592	-0-	-2018	-0-	922	1	8670	3	N	-0-					12
12	11811	X	9781	-0-	-2030	-0-	878	1	8869	3	N	31	25	1			18
							34	9									
01	11594	X	9580	-0-	-2014	-0-	1452	1	8128	3	N	-0-					18
02	9715	X	9392	-0-	-323	-0-	1768	1	7609	3	N	14					32
							15	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	993	-0-	-1677	-0-	22	1	971	3	Y	-0-	9	1			5
10	2759	X	527	-0-	-2232	-0-	7	1	520	3	Y	-0-					5
11	2670	X	469	-0-	-2201	-0-	10	1	459	3	Y	-0-					5
12	2697	X	319	-0-	-2378	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					5
*01	2697	X	1051	-0-	-1646	-0-	60	1	991	3	Y	-0-	5	1			-0-
*02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-

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
09	6360	X	5550	-0-	-810	-0-	122	1	5428	3	Y	-0-	17	1			10
10	5797	X	4471	-0-	-1326	-0-	57	1	4414	3	Y	-0-					10
11	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	104	1	4542	3	Y	-0-					10
12	5735	X	4914	-0-	-821	-0-	34	1	4880	3	Y	-0-					10
*01	5735	X	4857	-0-	-878	-0-	279	1	4578	3	Y	-0-	6	1			4
02	5365	X	4901	-0-	-464	-0-	12	1	4887	3	Y	2					9
							2	9									

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	8448	-0-	-672	-0-	186	1	8262	3	N	-0-					40
10	9114	X	8551	-0-	-563	-0-	109	1	8442	3	N	-0-					40
11	8700	X	8144	-0-	-556	-0-	181	1	7963	3	N	-0-					40
12	8897	X	8306	-0-	-591	-0-	58	1	8248	3	N	-0-					40
01	8804	X	8331	-0-	-473	-0-	479	1	7852	3	N	-0-					40
02	8178	X	7644	-0-	-534	-0-	19	1	7625	3	N	-0-					40

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
09	5370	X	3023	-0-	-2347	-0-	67	1	2956	3	Y	-0-					4
10	5549	X	3657	-0-	-1892	-0-	47	1	3610	3	Y	-0-					4
11	4410	X	3879	-0-	-531	-0-	86	1	3793	3	Y	-0-					4
12	4278	X	3513	-0-	-765	-0-	24	1	3478	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	3937	X	3004	-0-	-933	-0-	173	1	2831	3	Y	-0-					5
02	3741	X	3022	-0-	-719	-0-	8	1	3011	3	Y	3					8
							3	9									

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	106	1	1472	3	N	42					63
							46	9									
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	27	1	1594	3	N	26	67	1			22
							29	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	21	1	1492	3	N	56	54	1			24
							62	9									
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	21	1	1569	3	N	63					87
							69	9									
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	31	1	1496	3	N	43	60	1			70
							47	9									
02	1508	N	1291	-0-	-217	-0-	1247	3	44	9	N	40	83	1			27

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
09	210	X	162	-0-	-48	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					1
10	186	X	20	-0-	-166	-0-	20	3			Y	-0-					1
11	180	X	20	-0-	-160	-0-	20	3			Y	-0-					1
12	186	X	20	-0-	-166	-0-	18	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	X	2	-0-	-143	-0-	1	3	1	9	Y	1					1

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
09	5850	X	5209	-0-	-641	-0-	221	1	4979	3	Y	8					31
							9	9									
10	5983	X	5295	-0-	-688	-0-	172	1	5119	3	Y	4					35
							4	9									
11	5460	X	5352	-0-	-108	-0-	247	1	5099	3	Y	5					40
							6	9									
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	433	1	5298	3	Y	8					48
							9	9									
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	318	1	5488	3	Y	13					61
							14	9									
*02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	330	1	4924	3	Y	9					70
							10	9									

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	7681	-0-	-1649	-0-	169	1	7510	3	N	2					37
							2	9									
10	9393	X	8204	-0-	-1189	-0-	105	1	8099	3	N	-0-					37
11	8790	X	7886	-0-	-904	-0-	176	1	7709	3	N	1					38
							1	9									
12	9083	X	7778	-0-	-1305	-0-	54	1	7724	3	N	-0-					38
01	8804	X	7365	-0-	-1439	-0-	424	1	6941	3	N	-0-					38
02	7685	X	6574	-0-	-1111	-0-	16	1	6558	3	N	-0-					38

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
09	4380	X	3658	-0-	-722	-0-	81	1	3577	3	Y	-0-					52
10	4526	X	3761	-0-	-765	-0-	48	1	3713	3	Y	-0-	52	1			-0-
11	4230	X	3720	-0-	-510	-0-	83	1	3637	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3784	-0-	-432	-0-	26	1	3758	3	Y	-0-					-0-
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	223	1	3660	3	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	8	1	3343	3	Y	-0-					-0-

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
09	6840	X	5003	-0-	-1837	-0-	110	1	4893	3	N	-0-					40
10	6820	X	5162	-0-	-1658	-0-	66	1	5096	3	N	-0-					40
11	6450	X	5144	-0-	-1306	-0-	115	1	5029	3	N	-0-					40
12	6448	X	6098	-0-	-350	-0-	43	1	6055	3	N	-0-					40
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	337	1	5516	3	N	-0-					40
*02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	14	1	5578	3	N	-0-					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
09	4410	X	4116	-0-	-294	-0-	91	1	4025	3	N	-0-					37
10	4495	X	3725	-0-	-770	-0-	47	1	3678	3	N	-0-					37
11	4260	X	3617	-0-	-643	-0-	81	1	3536	3	N	-0-					37
12	4402	X	3673	-0-	-729	-0-	26	1	3647	3	N	-0-					37
01	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	206	1	3370	3	N	30	54	1			13
							33	9									
02	3973	X	3347	-0-	-626	-0-	8	1	3328	3	N	10					23
							11	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	81	1	3584	3	N	8					120
							9	9									
10	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	45	1	3483	3	N	-0-	87	1			33
11	3900	X	3400	-0-	-500	-0-	76	1	3324	3	N	-0-					33
12	4030	X	3719	-0-	-311	-0-	26	1	3693	3	N	-0-					33
01	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	200	1	3283	3	N	-0-					33
02	3538	X	3186	-0-	-352	-0-	8	1	3178	3	N	-0-					33

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
09	5010	X	4186	-0-	-824	-0-	92	1	4094	3	Y	-0-					12
10	5084	X	4144	-0-	-940	-0-	53	1	4091	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	4740	X	3743	-0-	-997	-0-	83	1	3660	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3715	-0-	-1121	-0-	26	1	3686	3	Y	3					3
							3	9									
01	4495	X	4082	-0-	-413	-0-	235	1	3847	3	Y	-0-					3
02	4060	X	3914	-0-	-146	-0-	10	1	3904	3	Y	-0-	3	1			-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
09	4350	X	3800	-0-	-550	-0-	84	1	3716	3	Y	-0-					20
10	4061	X	3855	-0-	-206	-0-	49	1	3805	3	Y	1					21
							1	9									
11	3930	X	2924	-0-	-1006	-0-	65	1	2858	3	Y	1					22
							1	9									
12	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	25	1	3523	3	Y	-0-					22
*01	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	219	1	3587	3	Y	-0-					22
02	3683	X	3300	-0-	-383	-0-	8	1	3292	3	Y	-0-					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	213	1	9449	3	Y	2					10
							2	9									
10	10385	X	9714	-0-	-671	-0-	124	1	9589	3	Y	1					11
							1	9									
11	10050	X	9223	-0-	-827	-0-	205	1	9015	3	Y	3					14
							3	9									
12	10385	X	9357	-0-	-1028	-0-	65	1	9292	3	Y	-0-					14
01	10168	X	8946	-0-	-1222	-0-	514	1	8426	3	Y	5					19
							6	9									
02	9338	X	8381	-0-	-957	-0-	21	1	8357	3	Y	3					22
							3	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
09	9930	X	8493	-0-	-1437	-0-	187	1	8303	3	Y	3					15
							3	9									
10	9734	X	8641	-0-	-1093	-0-	110	1	8530	3	Y	1					16
							1	9									
11	9030	X	8340	-0-	-690	-0-	186	1	8147	3	Y	6					22
							7	9									
12	9145	X	8541	-0-	-604	-0-	60	1	8481	3	Y	-0-					22
01	8928	X	8682	-0-	-246	-0-	499	1	8174	3	Y	8					30
							9	9									
02	8207	X	7957	-0-	-250	-0-	20	1	7930	3	Y	6					36
							7	9									

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	Y	-0-					14
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	12	1	368	3	Y	-0-					14
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	7					21
							8	9									
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	98	1	1197	3	Y	5					26
							6	9									
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	18					44
							20	9									
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	63	1	937	3	Y	24					67
							26	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
09	4860	X	4311	-0-	-549	-0-	95	1	4216	3	N	-0-					85
10	4805	X	4363	-0-	-442	-0-	56	1	4307	3	N	-0-					85
11	4920	X	4130	-0-	-790	-0-	92	1	4036	3	N	2					87
							2	9									
12	5084	X	4098	-0-	-986	-0-	29	1	4069	3	N	-0-					87
01	5084	X	4054	-0-	-1030	-0-	233	1	3821	3	N	-0-					87
02	4176	X	3702	-0-	-474	-0-	9	1	3693	3	N	-0-					87

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	4950	X	4155	-0-	-795	-0-	92	1	4059	3	N	4					120
							4	9									
10	5084	X	4031	-0-	-1053	-0-	51	1	3980	3	N	-0-					120
11	4350	X	4347	-0-	-3	-0-	97	1	4250	3	N	-0-	57	1			63
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	31	1	4426	3	N	2	48	1			17
							2	9									
01	4309	X	4293	-0-	-16	-0-	247	1	4039	3	N	6					23
							7	9									
02	4205	X	3899	-0-	-306	-0-	10	1	3883	3	N	5					28
							6	9									

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	110	1	4866	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4960	-0-	-31	-0-	63	1	4897	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4613	-0-	-127	-0-	103	1	4510	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4453	-0-	-693	-0-	31	1	4422	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4331	-0-	-815	-0-	249	1	4082	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4263	-0-	-551	-0-	11	1	4252	3	Y	-0-					-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	5067	-0-	-33	-0-	112	1	4951	3	Y	4	30	1			17
							4	9									
10	5208	X	4766	-0-	-442	-0-	61	1	4705	3	Y	-0-					17
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	108	1	4744	3	Y	3					20
							3	9									
12	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	35	1	5001	3	Y	3					23
							3	9									
01	5239	X	4930	-0-	-309	-0-	284	1	4645	3	Y	1					24
							1	9									
02	4901	X	4807	-0-	-94	-0-	12	1	4792	3	Y	3					27
							3	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3558	-0-	-372	-0-	78	1	3479	3	Y	1					35
							1	9									
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	45	1	3500	3	Y	2					37
							2	9									
11	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	75	1	3292	3	Y	13					50
							14	9									
12	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	25	1	3484	3	Y	11					61
							12	9									
01	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	186	1	3053	3	Y	10	56	1			15
							11	9									
02	3451	X	3093	-0-	-358	-0-	8	1	3071	3	Y	13					28
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	5983	-0-	-677	-0-	132	1	5851	3	N	-0-					22
10	6851	X	6150	-0-	-701	-0-	78	1	6072	3	N	-0-					22
11	6630	X	6119	-0-	-511	-0-	136	1	5983	3	N	-0-					22
12	6820	X	6471	-0-	-349	-0-	45	1	6426	3	N	-0-					22
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	369	1	6048	3	N	11					33
							12	9									
*02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	15	1	5934	3	N	10					43
							11	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6360	-0-	-1260	-0-	140	1	6220	3	Y	-0-					7
10	7874	X	6697	-0-	-1177	-0-	85	1	6612	3	Y	-0-					7
11	6930	X	6424	-0-	-506	-0-	143	1	6281	3	Y	-0-					7
12	7161	X	6463	-0-	-698	-0-	45	1	6401	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
01	6944	X	6291	-0-	-653	-0-	362	1	5929	3	Y	-0-					7
02	6264	X	5735	-0-	-529	-0-	14	1	5717	3	Y	4					11
							4	9									

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	3670	-0-	-2120	-0-	81	1	3589	3	Y	-0-					6
10	5983	X	5572	-0-	-411	-0-	71	1	5495	3	Y	5					11
							6	9									
11	5790	X	5676	-0-	-114	-0-	126	1	5549	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
12	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	41	1	5774	3	Y	3					7
							3	9									
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	335	1	5484	3	Y	3					10
							3	9									
02	5481	X	5449	-0-	-32	-0-	14	1	5432	3	Y	3					13
							3	9									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5621	-0-	-1219	-0-	124	1	5497	3	Y	-0-					11
10	7068	X	5457	-0-	-1611	-0-	69	1	5366	3	Y	20					31
							22	9									
11	6840	X	5340	-0-	-1500	-0-	119	1	5217	3	Y	4	26	1			9
							4	9									
12	6076	X	5578	-0-	-498	-0-	39	1	5532	3	Y	6					15
							7	9									
01	5983	X	5574	-0-	-409	-0-	320	1	5245	3	Y	8					23
							9	9									
02	5423	X	5160	-0-	-263	-0-	13	1	5140	3	Y	6					29
							7	9									

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	4076	-0-	-364	-0-	90	1	3986	3	N	-0-					15
10	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	54	1	4157	3	N	-0-					15
11	3930	X	3903	-0-	-27	-0-	87	1	3816	3	N	-0-					15
12	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	28	1	4028	3	N	37					52
							41	9									
01	4216	X	3996	-0-	-220	-0-	230	1	3766	3	N	-0-					52
02	3944	X	3523	-0-	-421	-0-	9	1	3458	3	N	51	86	1			17
							56	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5888	-0-	-82	-0-	130	1	5754	3	Y	4	41	1			15
							4	9									
10	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	71	1	5523	3	Y	-0-					15
11	5970	X	5930	-0-	-40	-0-	132	1	5794	3	Y	4					19
							4	9									
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	45	1	6459	3	Y	4					23
							4	9									
*01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	362	1	5934	3	Y	1					24
							1	9									
02	5742	X	5047	-0-	-695	-0-	13	1	5030	3	Y	4					23
							4	9									

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	5028	-0-	-3042	-0-	111	1	4917	3	Y	-0-					6
10	8339	X	4661	-0-	-3678	-0-	59	1	4602	3	Y	-0-					6
11	8070	X	4905	-0-	-3165	-0-	109	1	4794	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	8339	X	4860	-0-	-3479	-0-	34	1	4826	3	Y	-0-					2
*01	8339	X	4844	-0-	-3495	-0-	279	1	4565	3	Y	-0-					2
02	4872	X	4545	-0-	-327	-0-	11	1	4534	3	Y	-0-					-0-

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
09	8760	X	8664	-0-	-96	-0-	191	1	8461	3	Y	11					53
							12	9									
10	8959	X	8841	-0-	-118	-0-	113	1	8719	3	Y	8					61
							9	9									
11	8670	X	8465	-0-	-205	-0-	188	1	8260	3	Y	15					76
							17	9									
12	8959	X	8591	-0-	-368	-0-	60	1	8525	3	Y	5	53	1			28
							6	9									
*01	8959	X	8670	-0-	-289	-0-	498	1	8161	3	Y	10	14	1			24
							11	9									
02	8381	X	7963	-0-	-418	-0-	20	1	7931	3	Y	11					33
							12	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
09	5610	X	5217	-0-	-393	-0-	115	1	5093	3	Y	8					50
							9	9									
10	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	69	1	5332	3	Y	11	42	1			19
							12	9									
11	5430	X	5147	-0-	-283	-0-	115	1	5029	3	Y	3					22
							3	9									
12	5611	X	5283	-0-	-328	-0-	37	1	5246	3	Y	-0-					22
01	5549	X	5267	-0-	-282	-0-	301	1	4933	3	Y	30					52
							33	9									
02	5075	X	4877	-0-	-198	-0-	12	1	4857	3	Y	7	40	1			19
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6032	-0-	-898	-0-	133	1	5895	3	Y	4					43
							4	9									
10	7006	X	6239	-0-	-767	-0-	80	1	6159	3	Y	-0-					43
11	6000	X	5818	-0-	-182	-0-	130	1	5684	3	Y	4					47
							4	9									
12	6231	X	6031	-0-	-200	-0-	42	1	5979	3	Y	9					56
							10	9									
01	6231	X	5569	-0-	-662	-0-	320	1	5245	3	Y	4	51	1			9
							4	9									
02	5829	X	4954	-0-	-875	-0-	12	1	4942	3	Y	-0-					9

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8597	-0-	-463	-0-	189	1	8398	3	Y	9					50
							10	9									
10	9145	X	8794	-0-	-351	-0-	112	1	8674	3	Y	7					57
							8	9									
11	8790	X	8491	-0-	-299	-0-	189	1	8289	3	Y	12					69
							13	9									
12	8990	X	8713	-0-	-277	-0-	61	1	8643	3	Y	8	50	1			27
							9	9									
*01	8959	X	8660	-0-	-299	-0-	498	1	8152	3	Y	9	13	1			23
							10	9									
02	8323	X	8047	-0-	-276	-0-	20	1	8016	3	Y	10					35
							11	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	1122	1	10278	3	N	-0-					23
10	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	1201	1	9666	3	N	9					32
							10	9									
11	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	1034	1	9732	3	N	15					47
							17	9									
12	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	993	1	10028	3	N	1	36	1			12
							1	9									
01	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	1587	1	8883	3	N	6					18
							7	9									
02	8526	X	3045	-0-	-5481	-0-	574	1	2471	3	N	-0-					18

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
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	122	1	5397	3	Y	1					15
							1	9									
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	76	1	5858	3	Y	-0-					15
11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	126	1	5521	3	Y	1					16
							1	9									
12	5704	X	5460	-0-	-244	-0-	38	1	5422	3	Y	-0-					16
*01	5704	X	5325	-0-	-379	-0-	306	1	5019	3	Y	-0-					16
02	5539	X	4899	-0-	-640	-0-	12	1	4887	3	Y	-0-					12

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
09	6750	X	5084	-0-	-1666	-0-	144	1	4929	3	Y	10					36
							11	9									
10	6293	X	5634	-0-	-659	-0-	277	1	5325	3	Y	29	36	1			29
							32	9									
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	577	1	5238	3	Y	19	19	1			29
							21	9									
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	689	1	5362	3	Y	22	42	1			9
							24	9									
01	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	632	1	5289	3	Y	19					28
							21	9									
*02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	610	1	5151	3	Y	21	37	1			12
							23	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

09	13920	X	12294	-0-	-1626	-0-	271	1	12015	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	14043	X	12237	-0-	-1806	-0-	156	1	12077	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	13350	X	11494	-0-	-1856	-0-	256	1	11228	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
12	13299	X	11520	-0-	-1779	-0-	80	1	11421	3	Y	17	13	1			7
							19	9									
01	13113	X	11213	-0-	-1900	-0-	645	1	10559	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
02	11890	X	10161	-0-	-1729	-0-	25	1	10134	3	Y	2	7	1			3
							2	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

09	14070	X	13524	-0-	-546	-0-	298	1	13218	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	14539	X	13704	-0-	-835	-0-	175	1	13526	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	13920	X	13077	-0-	-843	-0-	291	1	12774	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
12	14291	X	13259	-0-	-1032	-0-	93	1	13149	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
01	14105	X	12987	-0-	-1118	-0-	747	1	12230	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
02	13079	X	11924	-0-	-1155	-0-	30	1	11892	3	Y	2	7	1			3
							2	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

09	6210	X	4815	-0-	-1395	-0-	106	1	4709	3	Y	-0-	15	1			10
10	5611	X	5020	-0-	-591	-0-	64	1	4956	3	Y	-0-					10
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	125	1	5465	3	Y	-0-					10
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	39	1	5521	3	Y	-0-					10
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	327	1	5363	3	Y	-0-	6	1			4
02	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	13	1	5279	3	Y	3					7
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	237	1	10520	3	N	3					73
							3	9									
10	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	137	1	10593	3	N	12					85
							13	9									
11	11340	X	10083	-0-	-1257	-0-	225	1	9858	3	N	-0-					85
12	11718	X	10443	-0-	-1275	-0-	73	1	10359	3	N	10					95
							11	9									
01	11718	X	10321	-0-	-1397	-0-	593	1	9722	3	N	5					100
							6	9									
02	10411	X	9720	-0-	-691	-0-	24	1	9695	3	N	1					101
							1	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3671	-0-	-499	-0-	81	1	3590	3	N	-0-					43
10	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	50	1	3834	3	N	-0-					43
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	84	1	3671	3	N	-0-					43
12	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	27	1	3801	3	N	-0-					43
01	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	201	1	3294	3	N	-0-					43
02	3625	X	3055	-0-	-570	-0-	8	1	3028	3	N	17					60
							19	9									

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3609	-0-	-621	-0-	440	1	3154	3	N	14	29	1			13
							15	9									
10	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	463	1	2737	3	N	24					37
							26	9									
11	3900	X	3439	-0-	-461	-0-	439	1	2994	3	N	5					42
							6	9									
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	341	1	3672	3	N	46					88
							51	9									
*01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	338	1	3531	3	N	-0-	73	1			15
02	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	434	1	2985	3	N	26					40
							29	9									

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7074	-0-	-1296	-0-	523	1	6551	3	N	-0-					92
10	8649	X	6899	-0-	-1750	-0-	498	1	6401	3	N	-0-					92
11	8040	X	6328	-0-	-1712	-0-	453	1	5872	3	N	3					95
							3	9									
12	8277	X	6212	-0-	-2065	-0-	426	1	5784	3	N	2					97
							2	9									
01	7750	X	6127	-0-	-1623	-0-	515	1	5583	3	N	26					123
							29	9									
02	6844	X	5609	-0-	-1235	-0-	460	1	5137	3	N	11	106	1			28
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	8844	-0-	-726	-0-	195	1	8648	3	Y	1					20
							1	9									
10	9703	X	9017	-0-	-686	-0-	115	1	8902	3	Y	-0-					20
11	9240	X	8598	-0-	-642	-0-	192	1	8406	3	Y	-0-					20
12	9548	X	8741	-0-	-807	-0-	61	1	8680	3	Y	-0-					20
01	9300	X	8606	-0-	-694	-0-	495	1	8111	3	Y	-0-					20
02	8555	X	7991	-0-	-564	-0-	20	1	7971	3	Y	-0-					20

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

09	9510	X	8991	-0-	-519	-0-	198	1	8793	3	Y	-0-					-0-
10	9796	X	9423	-0-	-373	-0-	120	1	9292	3	Y	10					10
							11	9									
11	9480	X	8810	-0-	-670	-0-	196	1	8601	3	Y	12					22
							13	9									
12	9610	X	9014	-0-	-596	-0-	63	1	8940	3	Y	10					32
							11	9									
01	9486	X	8920	-0-	-566	-0-	512	1	8388	3	Y	18	42	1			8
							20	9									
02	8816	X	8281	-0-	-535	-0-	21	1	8242	3	Y	16					24
							18	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

09	5160	X	5036	-0-	-124	-0-	111	1	4925	3	N	-0-					22
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	68	1	5272	3	N	-0-					22
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	118	1	5166	3	N	-0-					22
12	5208	X	5198	-0-	-10	-0-	36	1	5162	3	N	-0-					22
01	5208	X	5062	-0-	-146	-0-	291	1	4771	3	N	-0-					22
02	5104	X	4754	-0-	-350	-0-	12	1	4742	3	N	-0-					22

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

09	7380	X	6044	-0-	-1336	-0-	257	1	5787	3	Y	-0-					9
10	7626	X	6864	-0-	-762	-0-	223	1	6641	3	Y	-0-					9
11	7200	X	6853	-0-	-347	-0-	317	1	6528	3	Y	7					16
							8	9									
12	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	552	1	6749	3	Y	5					21
							6	9									
*01	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	400	1	6902	3	Y	18					39
							20	9									
*02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	419	1	6262	3	Y	-0-					40

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

09	4530	X	3756	-0-	-774	-0-	83	1	3671	3	Y	2					17
							2	9									
10	4526	X	3508	-0-	-1018	-0-	45	1	3462	3	Y	1					18
							1	9									
11	4200	X	2999	-0-	-1201	-0-	67	1	2930	3	Y	2					20
							2	9									
12	4340	X	3607	-0-	-733	-0-	25	1	3579	3	Y	3					23
							3	9									
01	3968	X	3523	-0-	-445	-0-	202	1	3313	3	Y	7					30
							8	9									
02	3625	X	3410	-0-	-215	-0-	9	1	3398	3	Y	3					33
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950	X	3157	-0-	-1793	-0-	70	1	3087	3	Y	-0-	21	1			13
10	4681	X	3239	-0-	-1442	-0-	41	1	3198	3	Y	-0-					13
11	4110	X	3174	-0-	-936	-0-	71	1	3103	3	Y	-0-					13
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	28	1	3909	3	Y	-0-					13
*01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	257	1	4209	3	Y	-0-	7	1			6
*02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	10	1	4039	3	Y	3					3
							3	9									

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	57	1	1289	3	Y	-0-					7
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	51	1	1538	3	Y	-0-					7
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	3	Y	5					12
							6	9									
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	127	1	1549	3	Y	2					14
							2	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	94	1	1612	3	Y	-0-					14
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	126	1	1889	3	Y	1					15
							1	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

09	9330	X	8226	-0-	-1104	-0-	180	1	7978	3	Y	62	50	1			15
							68	9									
10	9269	X	8608	-0-	-661	-0-	109	1	8424	3	Y	68	66	1			17
							75	9									
11	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	185	1	8120	3	Y	52	30	1			39
							57	9									
12	8494	X	8183	-0-	-311	-0-	57	1	8037	3	Y	81	87	1			33
							89	9									
01	8494	X	7846	-0-	-648	-0-	447	1	7319	3	Y	73	72	1			34
							80	9									
02	8091	X	7518	-0-	-573	-0-	19	1	7404	3	Y	86	66	1			54
							95	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

09	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	813	1	10171	3	N	-0-					35
10	11160	X	10489	-0-	-671	-0-	756	1	9733	3	N	-0-					35
11	10800	X	8836	-0-	-1964	-0-	633	1	8203	3	N	-0-					35
12	11160	X	8584	-0-	-2576	-0-	590	1	7994	3	N	-0-					35
01	11160	X	8360	-0-	-2800	-0-	707	1	7653	3	N	-0-					35
02	10440	X	7664	-0-	-2776	-0-	626	1	6985	3	N	48	39	1			44
							53	9									

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

09	4050	X	2975	-0-	-1075	-0-	66	1	2909	3	N	-0-					19
10	4185	X	3116	-0-	-1069	-0-	40	1	3067	3	N	8					27
							9	9									
11	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	70	1	3054	3	N	8					35
							9	9									
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	27	1	3789	3	N	12					47
							13	9									
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	215	1	3516	3	N	15					62
							17	9									
*02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	8	1	3393	3	N	8					70
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	900	1	3602	3	Y	269	282	1			50
							296	9									
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	431	1	3446	3	Y	216	78	1			188
							238	9									
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-	173	1			15
12	4960	X	180	-0-	-4780	-0-	8	1	139	3	Y	30					45
							33	9									
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	43					88
02	4640	X	28	-0-	-4612	-0-	26	3	2	9	Y	2	77	1			13

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
09	10500	X	9999	-0-	-501	-0-	220	1	9750	3	Y	26					80
							29	9									
10	10447	X	10170	-0-	-277	-0-	129	1	10028	3	Y	12					92
							13	9									
11	10080	X	9794	-0-	-286	-0-	218	1	9565	3	Y	10					102
							11	9									
12	10354	X	9999	-0-	-355	-0-	70	1	9918	3	Y	10					112
							11	9									
01	10354	X	9899	-0-	-455	-0-	568	1	9310	3	Y	19	110	1			21
							21	9									
02	9657	X	9142	-0-	-515	-0-	23	1	9100	3	Y	17					38
							19	9									

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
09	7350	X	6711	-0-	-639	-0-	148	1	6563	3	N	-0-					33
10	7440	X	6509	-0-	-931	-0-	83	1	6426	3	N	-0-					33
11	7080	X	6339	-0-	-741	-0-	141	1	6198	3	N	-0-					33
12	7316	X	6433	-0-	-883	-0-	45	1	6388	3	N	-0-					33
01	7316	X	6326	-0-	-990	-0-	364	1	5962	3	N	-0-					33
02	6496	X	5870	-0-	-626	-0-	15	1	5845	3	N	9					42
							10	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

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

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
09	4110	X	3704	-0-	-406	-0-	82	1	3622	3	Y	-0-					4
10	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	50	1	3853	3	Y	2					6
							2	9									
11	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	84	1	3701	3	Y	1					7
							1	9									
12	3906	X	3901	-0-	-5	-0-	27	1	3862	3	Y	11					18
							12	9									
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	222	1	3635	3	Y	3					21
							3	9									
02	3654	X	3585	-0-	-69	-0-	9	1	3565	3	Y	10					31
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6515	-0-	-805	-0-	144	1	6370	3	Y	1					30
							1	9									
10	7099	X	6432	-0-	-667	-0-	82	1	6349	3	Y	1					31
							1	9									
11	6720	X	5900	-0-	-820	-0-	131	1	5768	3	Y	1					32
							1	9									
12	6944	X	5938	-0-	-1006	-0-	42	1	5896	3	Y	-0-					32
01	6820	X	6216	-0-	-604	-0-	358	1	5858	3	Y	-0-					32
02	6293	X	5262	-0-	-1031	-0-	13	1	5249	3	Y	-0-					32

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
09	3090	X	2573	-0-	-517	-0-	56	1	2498	3	Y	17					55
							19	9									
10	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	33	1	2590	3	Y	11					66
							12	9									
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	68	1	3007	3	Y	8	65	1			9
							9	9									
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	20	1	2885	3	Y	17					26
							19	9									
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	166	1	2722	3	Y	18					44
							20	9									
02	2987	X	2931	-0-	-56	-0-	7	1	2911	3	Y	12					56
							13	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	146	1	6489	3	Y	-0-	10	1			6
10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	83	1	6436	3	Y	-0-					6
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	135	1	5923	3	Y	-0-					6
12	6851	X	6035	-0-	-816	-0-	42	1	5993	3	Y	-0-					6
*01	6851	X	5184	-0-	-1667	-0-	298	1	4886	3	Y	-0-	3	1			3
02	6409	X	6122	-0-	-287	-0-	15	1	6104	3	Y	3					9
							3	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	1	1	65	3	Y	-0-	19	1			11
10	155	N	75	-0-	-80	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					11
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					11
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					11
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

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
09	8070	X	7013	-0-	-1057	-0-	155	1	6852	3	Y	5					12
							6	9									
10	8215	X	7195	-0-	-1020	-0-	92	1	7103	3	Y	-0-	6	1			6
11	7740	X	6868	-0-	-872	-0-	153	1	6715	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	7812	X	7009	-0-	-803	-0-	49	1	6960	3	Y	-0-					-0-
01	7533	X	6904	-0-	-629	-0-	397	1	6506	3	Y	1					1
							1	9									
02	6786	X	6230	-0-	-556	-0-	16	1	6211	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	4994	-0-	-886	-0-	110	1	4863	3	N	19	62	1			50
							21	9									
10	5890	X	5211	-0-	-679	-0-	65	1	5037	3	N	99	49	1			100
							109	9									
11	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	107	1	4709	3	N	120	167	1			53
							132	9									
12	5611	X	5153	-0-	-458	-0-	35	1	4961	3	N	143	161	1			35
							157	9									
01	5363	X	5051	-0-	-312	-0-	283	1	4633	3	N	123	78	1			80
							135	9									
02	4872	X	4675	-0-	-197	-0-	11	1	4557	3	N	97	132	1			45
							107	9									

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

09	6330	X	5715	-0-	-615	-0-	126	1	5587	3	Y	2					58
							2	9									
10	6324	X	5648	-0-	-676	-0-	72	1	5575	3	Y	1					59
							1	9									
11	5940	X	5194	-0-	-746	-0-	116	1	5077	3	Y	1					60
							1	9									
12	6045	X	4800	-0-	-1245	-0-	34	1	4766	3	Y	-0-					60
01	6014	X	5004	-0-	-1010	-0-	288	1	4716	3	Y	-0-					60
02	5539	X	4694	-0-	-845	-0-	12	1	4682	3	Y	-0-					60

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	3	Y	-0-					-0-
10	1457	X	1329	-0-	-128	-0-	17	1	1312	3	Y	-0-					-0-
11	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	31	1	1380	3	Y	-0-					-0-
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	12	1	1747	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	96	1	1577	3	Y	-0-	2	1			-0-
*02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	4	1	1467	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

09	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	97	1	4318	3	N	-0-					92
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	72	1	5546	3	N	-0-					92
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	120	1	5251	3	N	-0-					92
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	35	1	4918	3	N	-0-					92
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	315	1	5162	3	N	-0-					92
02	5249	X	5126	-0-	-123	-0-	13	1	5112	3	N	1					93
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

09	4140	X	1832	-0-	-2308	-0-	39	1	1743	3	Y	45					78
							50	9									
10	3782	X	1942	-0-	-1840	-0-	25	1	1910	3	Y	6	38	1			46
							7	9									
11	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	60	1	2624	3	Y	-0-	38	1			8
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	20	1	2814	3	Y	7					15
							8	9									
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	169	1	2763	3	Y	1					16
							1	9									
*02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	8	1	3093	3	Y	1	6	1			11
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	6030	X	5119	-0-	-911	-0-	112	1	4970	3	Y	34					75
							37	9									
10	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	65	1	5040	3	Y	26	50	1			51
							29	9									
11	5580	X	4879	-0-	-701	-0-	107	1	4693	3	Y	72	111	1			12
							79	9									
12	5766	X	4847	-0-	-919	-0-	34	1	4800	3	Y	12					24
							13	9									
01	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	270	1	4421	3	Y	-0-					24
02	4959	X	4023	-0-	-936	-0-	10	1	4013	3	Y	-0-	24	1			-0-

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
09	4080	X	3188	-0-	-892	-0-	70	1	3118	3	Y	-0-					22
10	3937	X	3480	-0-	-457	-0-	44	1	3436	3	Y	-0-					22
11	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	75	1	3300	3	Y	1					23
							1	9									
12	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	22	1	3165	3	Y	-0-					23
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	198	1	3242	3	Y	1					24
							1	9									
02	3277	X	3132	-0-	-145	-0-	8	1	3124	3	Y	-0-	19	1			5

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
09	9180	X	8116	-0-	-1064	-0-	179	1	7937	3	Y	-0-					6
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	101	1	7813	3	Y	-0-					6
11	7530	X	7459	-0-	-71	-0-	166	1	7293	3	Y	-0-					6
12	8401	X	7640	-0-	-761	-0-	53	1	7587	3	Y	-0-					6
01	8401	X	7407	-0-	-994	-0-	426	1	6981	3	Y	-0-					6
02	7859	X	6801	-0-	-1058	-0-	17	1	6782	3	Y	2					8
							2	9									

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	2129	-0-	-61	-0-	47	1	2073	3	Y	8					19
							9	9									
10	2263	X	1868	-0-	-395	-0-	24	1	1841	3	Y	3	9	1			13
							3	9									
11	2130	X	1383	-0-	-747	-0-	31	1	1352	3	Y	-0-	13	1			-0-
12	2201	X	1535	-0-	-666	-0-	11	1	1524	3	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1544	-0-	-657	-0-	89	1	1455	3	Y	-0-					-0-
02	2059	X	1702	-0-	-357	-0-	4	1	1698	3	Y	-0-					-0-

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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	4	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	7	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	297	-0-	-22	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	8910	X	5762	-0-	-3148	-0-	127	1	5635	3	Y	-0-					4
10	9207	X	7346	-0-	-1861	-0-	94	1	7252	3	Y	-0-					4
11	8910	X	7701	-0-	-1209	-0-	171	1	7517	3	Y	12					16
							13	9									
12	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	62	1	8860	3	Y	-0-					16
01	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	547	1	8964	3	Y	-0-					16
02	7453	X	5521	-0-	-1932	-0-	14	1	5506	3	Y	1					17
							1	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	231	-0-	-519	-0-	4	1	181	3	Y	42	32	1			10
							46	9									
10	372	N	165	-0-	-207	-0-	2	1	163	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	126	-0-	-222	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	7790	-0-	-880	-0-	172	1	7607	3	Y	10					35
							11	9									
10	8959	X	7947	-0-	-1012	-0-	101	1	7840	3	Y	5					40
							6	9									
11	8460	X	7525	-0-	-935	-0-	167	1	7347	3	Y	10	27	1			23
							11	9									
12	8680	X	7793	-0-	-887	-0-	54	1	7722	3	Y	15					38
							17	9									
01	8277	X	7570	-0-	-707	-0-	435	1	7120	3	Y	14	32	1			20
							15	9									
02	7540	X	7014	-0-	-526	-0-	18	1	6985	3	Y	10	15	1			15
							11	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5599	-0-	-431	-0-	123	1	5456	3	N	18					33
							20	9									
10	6231	X	5585	-0-	-646	-0-	71	1	5495	3	N	17	34	1			16
							19	9									
11	5880	X	5704	-0-	-176	-0-	127	1	5553	3	N	22					38
							24	9									
12	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	40	1	5719	3	N	21	34	1			25
							23	9									
01	5859	X	5743	-0-	-116	-0-	330	1	5399	3	N	13					38
							14	9									
02	5510	X	5409	-0-	-101	-0-	13	1	5354	3	N	38	46	1			30
							42	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	62	1	2753	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2733	-0-	-522	-0-	35	1	2698	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2722	-0-	-218	-0-	61	1	2661	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	19	1	2741	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	160	1	2616	3	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2426	-0-	-300	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	81	1	3601	3	Y	4					19
							4	9									
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	48	1	3718	3	Y	12					31
							13	9									
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	79	1	3473	3	Y	16	24	1			23
							18	9									
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	25	1	3598	3	Y	19					42
							21	9									
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	205	1	3354	3	Y	-0-	42	1			-0-
*02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	8	1	3316	3	Y	-0-					-0-

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

09	3420	X	3093	-0-	-327	-0-	68	1	3025	3	Y	-0-					60
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	41	1	3179	3	Y	-0-					60
11	3210	X	3118	-0-	-92	-0-	69	1	3049	3	Y	-0-					60
12	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	22	1	3159	3	Y	2					62
							2	9									
*01	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	179	1	2926	3	Y	-0-					62
02	3016	X	2885	-0-	-131	-0-	7	1	2868	3	Y	9					70
							10	9									

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	78	1	3448	3	Y	-0-					-0-
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	47	1	3625	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3356	-0-	-184	-0-	75	1	3281	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3584	-0-	-74	-0-	25	1	3559	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	187	1	3068	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2958	-0-	-464	-0-	7	1	2950	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

09	7620	X	7287	-0-	-333	-0-	161	1	7119	3	Y	6					17
							7	9									
10	7688	X	7441	-0-	-247	-0-	95	1	7342	3	Y	4					21
							4	9									
11	7440	X	6883	-0-	-557	-0-	153	1	6727	3	Y	3	14	1			10
							3	9									
12	7688	X	6964	-0-	-724	-0-	49	1	6902	3	Y	12					22
							13	9									
01	7688	X	6850	-0-	-838	-0-	394	1	6449	3	Y	6					28
							7	9									
02	7047	X	6594	-0-	-453	-0-	16	1	6578	3	Y	-0-	28	1			-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	Y	-0-					10
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					10
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					10
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			Y	-0-					10
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	10	1			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	52	1	2320	3	N	-0-					29
10	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	32	1	2500	3	N	4					33
							4	9									
11	2520	X	2443	-0-	-77	-0-	54	1	2389	3	N	-0-					33
12	2604	X	2466	-0-	-138	-0-	17	1	2449	3	N	-0-					33
01	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	141	1	2314	3	N	-0-					33
02	2378	X	2273	-0-	-105	-0-	6	1	2267	3	N	-0-	31	1			2

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

09	1530	N	1227	-0-	-303	-0-	27	1	1200	3	N	-0-					19
10	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	15	1	1184	3	N	-0-					19
11	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					19
12	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	8	1	1163	3	N	-0-					19
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	67	1	1096	3	N	-0-					19
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	N	38					57
							42	9									

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

09	4950	X	4909	-0-	-41	-0-	108	1	4801	3	N	-0-					60
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	65	1	5043	3	N	5					65
							6	9									
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	114	1	4989	3	N	2					67
							2	9									
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	38	1	5371	3	N	1					68
							1	9									
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	307	1	5027	3	N	9					77
							10	9									
*02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	13	1	5040	3	N	1					78
							1	9									

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

09	2700	X	1888	-0-	-812	-0-	42	1	1846	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1983	-0-	-807	-0-	25	1	1958	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2262	-0-	-438	-0-	50	1	2212	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	14	1	1950	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	1236	-0-	-1554	-0-	71	1	1165	3	Y	-0-					-0-
02	2175	X	1906	-0-	-269	-0-	5	1	1901	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	459	1	1904	3	Y	33	57	1			14
							36	9									
10	2232	X	2167	-0-	-65	-0-	382	1	1745	3	Y	36	18	1			32
							40	9									
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	1120	1	1254	3	Y	49	39	1			42
							54	9									
12	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	2312	3	43	9	Y	39	59	1			22
01	2480	X	2125	-0-	-355	-0-	22	1	2063	3	Y	36	44	1			14
							40	9									
02	2349	X	2043	-0-	-306	-0-	263	1	1721	3	Y	54	52	1			16
							59	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5011	-0-	-299	-0-	110	1	4898	3	Y	3					18
							3	9									
10	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	64	1	4990	3	Y	2					20
							2	9									
11	5220	X	4775	-0-	-445	-0-	106	1	4667	3	Y	2					22
							2	9									
12	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	34	1	4797	3	Y	3					25
							3	9									
01	5301	X	4797	-0-	-504	-0-	276	1	4514	3	Y	6					31
							7	9									
02	4843	X	4594	-0-	-249	-0-	11	1	4581	3	Y	2					33
							2	9									

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1610	-0-	-370	-0-	35	1	1550	3	N	23	58	1			12
							25	9									
10	2139	N	1420	-0-	-719	-0-	18	1	1402	3	N	-0-					12
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	42	1	1825	3	N	16					28
							18	9									
12	1674	N	1004	-0-	-670	-0-	7	1	997	3	N	-0-					28
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	3	N	104	106	1			26
							114	9									
02	1827	N	1559	-0-	-268	-0-	4	1	1514	3	N	37					63
							41	9									

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
09	8010	X	7127	-0-	-883	-0-	157	1	6970	3	Y	-0-					19
10	7967	X	7238	-0-	-729	-0-	92	1	7146	3	Y	-0-					19
11	7380	X	6867	-0-	-513	-0-	153	1	6713	3	Y	1					20
							1	9									
12	7502	X	6922	-0-	-580	-0-	48	1	6874	3	Y	-0-					20
01	7440	X	6839	-0-	-601	-0-	393	1	6445	3	Y	1					21
							1	9									
02	6902	X	6402	-0-	-500	-0-	16	1	6382	3	Y	4					25
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	75	1	3324	3	Y	1					26
							1	9									
10	3782	X	2788	-0-	-994	-0-	36	1	2750	3	Y	2					28
							2	9									
11	3600	X	2604	-0-	-996	-0-	58	1	2529	3	Y	15					43
							17	9									
12	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	19	1	2743	3	Y	12					55
							13	9									
*01	3689	X	2715	-0-	-974	-0-	156	1	2551	3	Y	7	55	1			7
							8	9									
02	3277	X	2643	-0-	-634	-0-	7	1	2623	3	Y	12					12
							13	9									

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
09	2520	N	1572	-0-	-948	-0-	34	1	1528	3	Y	9					27
							10	9									
10	2480	N	1600	-0-	-880	-0-	20	1	1576	3	Y	4	10	1			21
							4	9									
11	1980	N	1658	-0-	-322	-0-	37	1	1621	3	Y	-0-	21	1			-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	12	1	1701	3	Y	-0-					-0-
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	156	1	2555	3	Y	-0-					-0-
*02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	6	1	2415	3	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	23	1	1041	3	N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	16	1	1231	3	N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	27	1	1169	3	N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1205	3	N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	74	1	1210	3	N	-0-					-0-
*02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	3	1	1192	3	N	15					15
							17	9									

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2787	-0-	-543	-0-	61	1	2726	3	N	-0-					104
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	41	1	3211	3	N	4					108
							4	9									
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	70	1	3054	3	N	3					111
							3	9									
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	22	1	3139	3	N	-0-					111
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	179	1	2935	3	N	-0-					111
02	3045	X	2869	-0-	-176	-0-	7	1	2862	3	N	-0-					111

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	1410	N	991	-0-	-419	-0-	22	1	961	3	Y	7					7
							8	9									
10	1209	N	981	-0-	-228	-0-	13	1	968	3	Y	-0-					7
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	35	1	1524	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	12	1	1680	3	Y	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	100	1	1643	3	Y	-0-					-0-
*02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4272	-0-	-1098	-0-	94	1	4176	3	N	2	48	1			14
							2	9									
10	5084	X	4733	-0-	-351	-0-	60	1	4655	3	N	16					30
							18	9									
11	4920	X	4413	-0-	-507	-0-	98	1	4307	3	N	7					37
							8	9									
12	5084	X	4478	-0-	-606	-0-	31	1	4447	3	N	-0-					37
01	4743	X	4481	-0-	-262	-0-	257	1	4218	3	N	5					42
							6	9									
02	4437	X	4319	-0-	-118	-0-	11	1	4263	3	N	41					83
							45	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	4522	-0-	-1388	-0-	100	1	4422	3	Y	-0-					-0-
10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	93	1	7235	3	Y	-0-					-0-
11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	142	1	6245	3	Y	2					2
							2	9									
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	45	1	6404	3	Y	-0-					2
01	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	360	1	5903	3	Y	-0-					2
02	5713	X	5470	-0-	-243	-0-	13	1	5384	3	Y	66	50	1			18
							73	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	11500	-0-	-290	-0-	254	1	11246	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	12090	X	11601	-0-	-489	-0-	148	1	11453	3	Y	-0-					-0-
11	11700	X	11359	-0-	-341	-0-	253	1	11106	3	Y	-0-					-0-
12	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	88	1	12543	3	Y	-0-					-0-
01	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	718	1	11759	3	Y	-0-					-0-
02	11107	X	10894	-0-	-213	-0-	27	1	10867	3	Y	-0-					-0-

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	74	1	3271	3	Y	-0-					12
10	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	45	1	3503	3	Y	7					19
							8	9									
11	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	75	1	3298	3	Y	-0-					19
12	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	24	1	3469	3	Y	8					27
							9	9									
01	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	201	1	3297	3	Y	9					36
							10	9									
02	3335	X	3210	-0-	-125	-0-	8	1	3200	3	Y	2	23	1			15
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	5143	-0-	-8297	-0-	535	1	4608	3	N	-0-					13
10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	1427	1	15666	3	N	-0-					13
11	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	1231	1	15239	3	N	-0-					13
12	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	1443	1	19108	3	N	-0-					13
01	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	1728	1	21082	3	N	-0-					13
*02	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	1372	1	15580	3	N	-0-					13

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

09	13620	X	12378	-0-	-1242	-0-	272	1	12038	3	Y	62	60	1			15
							68	9									
10	12989	X	12292	-0-	-697	-0-	156	1	12074	3	Y	56	58	1			13
							62	9									
11	12210	X	11823	-0-	-387	-0-	262	1	11505	3	Y	51	29	1			35
							56	9									
12	12803	X	12303	-0-	-500	-0-	85	1	12130	3	Y	80	85	1			30
							88	9									
01	12803	X	10491	-0-	-2312	-0-	599	1	9812	3	Y	73	70	1			33
							80	9									
02	11977	X	10711	-0-	-1266	-0-	27	1	10597	3	Y	79	63	1			49
							87	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

09	5490	X	4815	-0-	-675	-0-	106	1	4705	3	Y	4					15
							4	9									
10	5673	X	4868	-0-	-805	-0-	62	1	4806	3	Y	-0-					15
11	5490	X	3934	-0-	-1556	-0-	88	1	3840	3	Y	5					20
							6	9									
12	5642	X	4158	-0-	-1484	-0-	29	1	4111	3	Y	16	15	1			21
							18	9									
01	4991	X	3992	-0-	-999	-0-	230	1	3762	3	Y	-0-					21
02	4669	X	3699	-0-	-970	-0-	9	1	3690	3	Y	-0-					21

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

09	5970	X	5843	-0-	-127	-0-	129	1	5705	3	Y	8	21	1			2
							9	9									
10	6138	X	5451	-0-	-687	-0-	69	1	5372	3	Y	9					11
							10	9									
11	5940	X	5487	-0-	-453	-0-	122	1	5357	3	Y	7	17	1			1
							8	9									
12	6138	X	5506	-0-	-632	-0-	38	1	5460	3	Y	7					8
							8	9									
01	6076	X	5539	-0-	-537	-0-	318	1	5213	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
02	5655	X	5101	-0-	-554	-0-	13	1	5080	3	Y	7	7	1			5
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	27	1	1184	3	Y	8					20
							9	9									
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	15	1	1190	3	Y	4	10	1			14
							4	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	27	1	1198	3	Y	-0-	14	1			-0-
12	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	8	1	1147	3	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	52	1	846	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	816	-0-	-373	-0-	2	1	814	3	Y	-0-					-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
09	8790	X	8340	-0-	-450	-0-	184	1	8156	3	Y	-0-					-0-
10	9083	X	8446	-0-	-637	-0-	108	1	8338	3	Y	-0-					-0-
11	8790	X	8089	-0-	-701	-0-	180	1	7909	3	Y	-0-					-0-
12	9052	X	8167	-0-	-885	-0-	57	1	8110	3	Y	-0-					-0-
01	8804	X	8002	-0-	-802	-0-	460	1	7542	3	Y	-0-					-0-
02	8062	X	7369	-0-	-693	-0-	18	1	7351	3	Y	-0-					-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
09	5100	X	4490	-0-	-610	-0-	99	1	4391	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	61	1	4757	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4479	-0-	-411	-0-	100	1	4379	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4756	-0-	-297	-0-	33	1	4723	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4782	-0-	-147	-0-	275	1	4507	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	11	1	4326	3	Y	-0-					-0-

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
09	6930	X	6423	-0-	-507	-0-	141	1	6270	3	Y	11					33
							12	9									
10	7068	X	6437	-0-	-631	-0-	82	1	6351	3	Y	4					37
							4	9									
11	6690	X	6045	-0-	-645	-0-	134	1	5900	3	Y	10	27	1			20
							11	9									
12	6820	X	6207	-0-	-613	-0-	43	1	6147	3	Y	15					35
							17	9									
01	6820	X	6102	-0-	-718	-0-	350	1	5737	3	Y	14	32	1			17
							15	9									
02	6206	X	5652	-0-	-554	-0-	14	1	5628	3	Y	9	14	1			12
							10	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4560	X	4377	-0-	-183	-0-	97	1	4279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	62	1	4802	3	Y	-0-					-0-
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	102	1	4455	3	Y	4					4
							4	9									
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	34	1	4829	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	268	1	4387	3	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4239	-0-	-314	-0-	11	1	4227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	9078	-0-	-492	-0-	200	1	8878	3	Y	-0-					10
10	9641	X	9182	-0-	-459	-0-	117	1	9065	3	Y	-0-					10
11	9330	X	8753	-0-	-577	-0-	195	1	8558	3	Y	-0-	6	1			4
12	9548	X	8955	-0-	-593	-0-	63	1	8892	3	Y	-0-					4
01	9424	X	8575	-0-	-849	-0-	493	1	8081	3	Y	1					5
							1	9									
02	8787	X	7830	-0-	-957	-0-	20	1	7809	3	Y	1					6
							1	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	3483	-0-	-177	-0-	77	1	3406	3	N	-0-					-0-
10	3782	X	3500	-0-	-282	-0-	45	1	3455	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	3348	-0-	-42	-0-	75	1	3273	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	24	1	3391	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3091	-0-	-505	-0-	178	1	2913	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	2508	-0-	-856	-0-	6	1	2502	3	N	-0-					-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
09	7020	X	5738	-0-	-1282	-0-	126	1	5606	3	Y	5					9
							6	9									
10	7254	X	5856	-0-	-1398	-0-	75	1	5781	3	Y	-0-					9
11	6840	X	6337	-0-	-503	-0-	141	1	6189	3	Y	6					15
							7	9									
12	6820	X	6582	-0-	-238	-0-	46	1	6532	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	354	1	5795	3	Y	-0-					12
02	6119	X	5134	-0-	-985	-0-	13	1	5120	3	Y	1					13
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3656	-0-	-304	-0-	80	1	3548	3	Y	25					39
							28	9									
10	3999	X	3645	-0-	-354	-0-	46	1	3599	3	Y	-0-					39
11	3660	X	3332	-0-	-328	-0-	74	1	3234	3	Y	22					61
							24	9									
12	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	24	1	3423	3	Y	49	62	1			48
							54	9									
01	3782	X	3461	-0-	-321	-0-	197	1	3232	3	Y	29					77
							32	9									
02	3538	X	3335	-0-	-203	-0-	8	1	3235	3	Y	84					161
							92	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	3810	X	3164	-0-	-646	-0-	70	1	3086	3	Y	7					33
							8	9									
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	48	1	3721	3	Y	14					47
							15	9									
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	74	1	3252	3	Y	4	23	1			28
							4	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	24	1	3376	3	Y	3					31
							3	9									
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	201	1	3285	3	Y	5					36
							6	9									
02	3538	X	3201	-0-	-337	-0-	8	1	3193	3	Y	-0-					36

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	99	1	4403	3	Y	-0-					4
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	60	1	4669	3	Y	2					6
							2	9									
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	102	1	4485	3	Y	1					7
							1	9									
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	33	1	4713	3	Y	2					9
							2	9									
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	269	1	4399	3	Y	2					11
							2	9									
02	4437	X	4378	-0-	-59	-0-	11	1	4358	3	Y	8					19
							9	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

09	11280	X	9968	-0-	-1312	-0-	306	1	9659	3	Y	3					47
							3	9									
10	11191	X	9972	-0-	-1219	-0-	331	1	9641	3	Y	-0-					47
11	10530	X	9428	-0-	-1102	-0-	310	1	9115	3	Y	3					50
							3	9									
12	10788	X	9417	-0-	-1371	-0-	295	1	9112	3	Y	9					59
							10	9									
01	10540	X	9936	-0-	-604	-0-	402	1	9531	3	Y	3	61	1			1
							3	9									
02	9628	X	9037	-0-	-591	-0-	254	1	8783	3	Y	-0-					1

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

09	8400	X	7506	-0-	-894	-0-	166	1	7338	3	Y	2					77
							2	9									
10	7998	X	7287	-0-	-711	-0-	93	1	7187	3	Y	6					83
							7	9									
11	7740	X	7272	-0-	-468	-0-	162	1	7102	3	Y	7					90
							8	9									
12	7998	X	7483	-0-	-515	-0-	52	1	7418	3	Y	12					102
							13	9									
01	7936	X	7466	-0-	-470	-0-	429	1	7031	3	Y	5					107
							6	9									
02	7250	X	7068	-0-	-182	-0-	18	1	7043	3	Y	6					113
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	4260	X	2205	-0-	-2055	-0-	49	1	2153	3	Y	3					13
							3	9									
10	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	51	1	3949	3	Y	8					21
							9	9									
11	4140	X	3036	-0-	-1104	-0-	67	1	2958	3	Y	10	18	1			13
							11	9									
12	4185	X	2614	-0-	-1571	-0-	18	1	2596	3	Y	-0-					13
01	3844	X	2786	-0-	-1058	-0-	158	1	2584	3	Y	40	38	1			15
							44	9									
02	3741	X	2860	-0-	-881	-0-	7	1	2823	3	Y	27					42
							30	9									

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4928	-0-	-202	-0-	109	1	4819	3	Y	-0-					107
10	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	64	1	4930	3	Y	-0-					107
11	5130	X	4589	-0-	-541	-0-	102	1	4487	3	Y	-0-					107
12	5301	X	4224	-0-	-1077	-0-	30	1	4194	3	Y	-0-					107
01	5270	X	4258	-0-	-1012	-0-	245	1	4013	3	Y	-0-					107
02	4756	X	4122	-0-	-634	-0-	10	1	4072	3	Y	36					143
							40	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4647	-0-	-663	-0-	103	1	4544	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	4146	-0-	-1341	-0-	53	1	4093	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	3920	-0-	-1180	-0-	87	1	3821	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
12	5270	X	4041	-0-	-1229	-0-	28	1	4002	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	5270	X	3864	-0-	-1406	-0-	222	1	3640	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	4495	X	3671	-0-	-824	-0-	9	1	3649	3	Y	12					15
							13	9									

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	253	1	11207	3	N	-0-					-0-
10	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	150	1	11647	3	N	-0-					-0-
11	11550	X	11415	-0-	-135	-0-	254	1	11161	3	N	-0-					-0-
12	11935	X	11644	-0-	-291	-0-	81	1	11563	3	N	-0-					-0-
01	11935	X	11178	-0-	-757	-0-	641	1	10500	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
02	11078	X	10161	-0-	-917	-0-	25	1	10136	3	N	-0-					-0-

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
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	19	1	594	3	N	-0-					108
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	N	-0-					108
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	681	3	N	5					113
							6	9									
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	19	1	594	3	N	-0-					113
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	N	4					117
							4	9									
02	696	N	564	-0-	-132	-0-	16	1	545	3	N	3					120
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6840	X	5791	-0-	-1049	-0-	128	1	5660	3	Y	3					18
							3	9									
10	6882	X	5466	-0-	-1416	-0-	70	1	5394	3	Y	2					20
							2	9									
11	5910	X	5056	-0-	-854	-0-	113	1	4941	3	Y	2					22
							2	9									
12	6107	X	4942	-0-	-1165	-0-	35	1	4903	3	Y	4					26
							4	9									
01	5983	X	4744	-0-	-1239	-0-	272	1	4464	3	Y	7					33
							8	9									
02	5597	X	4495	-0-	-1102	-0-	11	1	4481	3	Y	3					36
							3	9									

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
09	10620	X	8915	-0-	-1705	-0-	197	1	8718	3	Y	-0-					13
10	10230	X	8698	-0-	-1532	-0-	111	1	8587	3	Y	-0-					13
11	9420	X	8961	-0-	-459	-0-	200	1	8760	3	Y	1					14
							1	9									
12	9393	X	9225	-0-	-168	-0-	65	1	9160	3	Y	-0-					14
01	9393	X	8984	-0-	-409	-0-	517	1	8466	3	Y	1					15
							1	9									
02	8671	X	7937	-0-	-734	-0-	20	1	7914	3	Y	3					18
							3	9									

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	3928	-0-	-572	-0-	86	1	3820	3	Y	20					29
							22	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	49	1	3762	3	Y	3					32
							3	9									
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	93	1	4078	3	Y	57	79	1			10
							63	9									
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	29	1	4125	3	Y	34					44
							37	9									
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	232	1	3797	3	Y	47					91
							52	9									
02	4089	X	3689	-0-	-400	-0-	9	1	3630	3	Y	45	128	1			8
							50	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	3156	-0-	-3444	-0-	70	1	3085	3	Y	1					30
							1	9									
10	5518	X	2795	-0-	-2723	-0-	36	1	2759	3	Y	-0-					30
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	115	1	5052	3	Y	18	21	1			27
							20	9									
12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	42	1	5999	3	Y	25					52
							28	9									
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	345	1	5644	3	Y	24					76
							26	9									
*02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	14	1	5597	3	Y	-0-					76

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	4990	-0-	-980	-0-	110	1	4880	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	4965	-0-	-863	-0-	63	1	4902	3	Y	-0-					-0-
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	110	1	4832	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
12	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	35	1	4979	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	298	1	4877	3	Y	17	14	1			7
							19	9									
*02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	13	1	5164	3	Y	12					19
							13	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

09	7590	X	6092	-0-	-1498	-0-	134	1	5949	3	Y	8					39
							9	9									
10	7533	X	6923	-0-	-610	-0-	88	1	6835	3	Y	-0-	1	1			38
11	6960	X	6890	-0-	-70	-0-	153	1	6734	3	Y	3	1	1			40
							3	9									
12	7192	X	6998	-0-	-194	-0-	49	1	6949	3	Y	-0-					40
*01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	397	1	6506	3	Y	-0-					40
02	6670	X	6348	-0-	-322	-0-	16	1	6332	3	Y	-0-					38

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

09	5040	X	2820	-0-	-2220	-0-	62	1	2755	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	59	1	4575	3	Y	1					5
							1	9									
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	99	1	4331	3	Y	-0-					5
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	31	1	4421	3	Y	1					6
							1	9									
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	244	1	3993	3	Y	2					8
							2	9									
02	4350	X	3899	-0-	-451	-0-	10	1	3888	3	Y	1					9
							1	9									

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

09	8250	X	7256	-0-	-994	-0-	160	1	7096	3	Y	-0-					3
10	8525	X	7246	-0-	-1279	-0-	92	1	7154	3	Y	-0-					3
11	7920	X	6824	-0-	-1096	-0-	152	1	6672	3	Y	-0-					3
12	8060	X	6844	-0-	-1216	-0-	48	1	6796	3	Y	-0-					3
01	7750	X	6742	-0-	-1008	-0-	388	1	6354	3	Y	-0-					3
02	7018	X	6207	-0-	-811	-0-	16	1	6190	3	Y	1					4
							1	9									

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

09	9060	X	8897	-0-	-163	-0-	196	1	8701	3	Y	-0-					8
10	9238	X	8594	-0-	-644	-0-	110	1	8484	3	Y	-0-					8
11	8940	X	8011	-0-	-929	-0-	178	1	7833	3	Y	-0-					8
12	9238	X	8016	-0-	-1222	-0-	56	1	7960	3	Y	-0-					8
01	9207	X	7503	-0-	-1704	-0-	432	1	7071	3	Y	-0-					8
02	8613	X	7538	-0-	-1075	-0-	19	1	7518	3	Y	1					9
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	66	-0-	-4344	-0-	1 3	1 9	62	3	Y	3					8
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	4					12
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	3					15
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	6					21
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9	20	1			10
*02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	235	3	Y	6	8	1			8

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
09	4620	X	3946	-0-	-674	-0-	87 3	1 9	3856	3	Y	3					9
10	4681	X	3928	-0-	-753	-0-	50 4	1 9	3874	3	Y	4					13
11	4470	X	3730	-0-	-740	-0-	83 2	1 9	3645	3	Y	2					15
12	4402	X	3815	-0-	-587	-0-	27 7	1 9	3781	3	Y	6					21
01	4247	X	3732	-0-	-515	-0-	214 9	1 9	3509	3	Y	8	21	1			8
02	3828	X	3446	-0-	-382	-0-	9 7	1 9	3430	3	Y	6	8	1			6

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
09	6570	X	6339	-0-	-231	-0-	139 19	1 9	6181	3	Y	17					21
10	6603	X	6421	-0-	-182	-0-	82	1	6339	3	Y	-0-					21
11	6420	X	6060	-0-	-360	-0-	135 3	1 9	5922	3	Y	3	22	1			2
12	6634	X	5878	-0-	-756	-0-	41 15	1 9	5822	3	Y	14					16
01	6634	X	6171	-0-	-463	-0-	355	1	5816	3	Y	-0-					16
02	6119	X	5626	-0-	-493	-0-	14 1	1 9	5611	3	Y	1	17	1			-0-

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
09	6480	X	5036	-0-	-1444	-0-	111 4	1 9	4921	3	Y	4					12
10	6603	X	5238	-0-	-1365	-0-	66 24	1 9	5148	3	Y	22	17	1			17
11	6330	X	4982	-0-	-1348	-0-	111 7	1 9	4864	3	Y	6					23
12	6510	X	4792	-0-	-1718	-0-	33 20	1 9	4739	3	Y	18	24	1			17
01	6169	X	4593	-0-	-1576	-0-	264 3	1 9	4326	3	Y	3					20
02	4901	X	4207	-0-	-694	-0-	10 8	1 9	4189	3	Y	7	13	1			14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6465	-0-	-195	-0-	143	1	6322	3	Y	-0-					3
10	6820	X	6792	-0-	-28	-0-	87	1	6703	3	Y	2					5
							2	9									
11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	148	1	6486	3	Y	1					6
							1	9									
12	6696	X	6674	-0-	-22	-0-	47	1	6625	3	Y	2					8
							2	9									
01	6696	X	6605	-0-	-91	-0-	380	1	6222	3	Y	3					11
							3	9									
02	6409	X	6069	-0-	-340	-0-	15	1	6050	3	Y	4					15
							4	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2813	-0-	-1177	-0-	62	1	2744	3	Y	6					21
							7	9									
10	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	29	1	2225	3	Y	-0-					21
11	2760	X	1839	-0-	-921	-0-	41	1	1790	3	Y	7					28
							8	9									
12	2914	X	1978	-0-	-936	-0-	14	1	1933	3	Y	28	8	1			48
							31	9									
01	2914	X	2001	-0-	-913	-0-	115	1	1884	3	Y	2					50
							2	9									
02	2726	X	1891	-0-	-835	-0-	5	1	1836	3	Y	45					95
							50	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2265	-0-	-405	-0-	50	1	2212	3	Y	3					16
							3	9									
10	2759	X	2657	-0-	-102	-0-	34	1	2598	3	Y	23					39
							25	9									
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	57	1	2480	3	Y	20					59
							22	9									
12	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	18	1	2511	3	Y	-0-	59	1			-0-
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	141	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2494	X	2269	-0-	-225	-0-	6	1	2263	3	Y	-0-					-0-

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
09	5940	X	3756	-0-	-2184	-0-	83	1	3669	3	Y	4					8
							4	9									
10	6076	X	4820	-0-	-1256	-0-	61	1	4758	3	Y	1					9
							1	9									
11	5790	X	3663	-0-	-2127	-0-	81	1	3575	3	Y	6					15
							7	9									
12	5890	X	4035	-0-	-1855	-0-	28	1	3997	3	Y	9	9	1			15
							10	9									
01	5611	X	4390	-0-	-1221	-0-	250	1	4097	3	Y	39					54
							43	9									
02	4495	X	3822	-0-	-673	-0-	10	1	3812	3	Y	-0-					54

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	7933	-0-	-1397	-0-	175	1	7758	3	N	-0-	2	1			65
10	9579	X	8228	-0-	-1351	-0-	105	1	8121	3	N	2					67
							2	9									
11	9270	X	7842	-0-	-1428	-0-	174	1	7650	3	N	16	34	1			49
							18	9									
12	9300	X	8248	-0-	-1052	-0-	58	1	8178	3	N	11					60
							12	9									
01	8742	X	7993	-0-	-749	-0-	459	1	7512	3	N	20					80
							22	9									
02	7685	X	7369	-0-	-316	-0-	18	1	7337	3	N	13	66	1			27
							14	9									

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
09	9660	X	7459	-0-	-2201	-0-	165	1	7294	3	Y	-0-					14
10	9982	X	9490	-0-	-492	-0-	121	1	9369	3	Y	-0-					14
11	9510	X	8875	-0-	-635	-0-	198	1	8677	3	Y	-0-	8	1			6
12	9548	X	8682	-0-	-866	-0-	61	1	8617	3	Y	4					10
							4	9									
01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	490	1	8029	3	Y	1					11
							1	9									
02	8874	X	7167	-0-	-1707	-0-	18	1	7149	3	Y	-0-	11	1			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2522	-0-	-58	-0-	56	1	2466	3	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2305	-0-	-361	-0-	29	1	2276	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2277	-0-	-303	-0-	51	1	2226	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2290	-0-	-314	-0-	16	1	2274	3	Y	-0-					-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	129	1	2115	3	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2071	-0-	-133	-0-	5	1	2066	3	Y	-0-					-0-

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
09	3390	X	3016	-0-	-374	-0-	67	1	2949	3	Y	-0-					1
10	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	41	1	3160	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3390	X	2982	-0-	-408	-0-	66	1	2914	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3503	X	3003	-0-	-500	-0-	21	1	2980	3	Y	2					2
							2	9									
01	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	160	1	2626	3	Y	1					3
							1	9									
02	2987	X	2596	-0-	-391	-0-	6	1	2578	3	Y	11	6	1			8
							12	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	2825	-0-	-805	-0-	62	1	2762	3	Y	1					1
							1	9									
10	3751	X	3273	-0-	-478	-0-	42	1	3229	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3150	X	1817	-0-	-1333	-0-	40	1	1769	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	3255	X	2371	-0-	-884	-0-	16	1	2281	3	Y	67					67
							74	9									
01	3193	X	2452	-0-	-741	-0-	137	1	2242	3	Y	66					133
							73	9									
02	3074	X	2322	-0-	-752	-0-	6	1	2203	3	Y	103	103	1			133
							113	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	139	1	6141	3	Y	2					17
							2	9									
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	82	1	6384	3	Y	2					19
							2	9									
11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	137	1	6021	3	Y	2					21
							2	9									
12	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	44	1	6213	3	Y	5					26
							6	9									
01	6479	X	6052	-0-	-427	-0-	348	1	5696	3	Y	7					33
							8	9									
02	6061	X	5582	-0-	-479	-0-	14	1	5565	3	Y	3					36
							3	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	6963	-0-	-957	-0-	154	1	6809	3	Y	-0-					35
10	7936	X	6143	-0-	-1793	-0-	78	1	6065	3	Y	-0-					35
11	7680	X	6881	-0-	-799	-0-	153	1	6727	3	Y	1					36
							1	9									
12	7595	X	6897	-0-	-698	-0-	48	1	6849	3	Y	-0-					36
01	7192	X	7008	-0-	-184	-0-	403	1	6604	3	Y	1					37
							1	9									
02	6728	X	6279	-0-	-449	-0-	16	1	6262	3	Y	1	31	1			7
							1	9									

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2339	-0-	-1021	-0-	51	1	2270	3	Y	16					58
							18	9									
10	3565	X	2136	-0-	-1429	-0-	27	1	2097	3	Y	11					69
							12	9									
11	3480	X	2180	-0-	-1300	-0-	48	1	2121	3	Y	10	71	1			8
							11	9									
12	3596	X	2284	-0-	-1312	-0-	16	1	2247	3	Y	19					27
							21	9									
01	3596	X	2111	-0-	-1485	-0-	120	1	1972	3	Y	17					44
							19	9									
02	2262	X	1947	-0-	-315	-0-	5	1	1928	3	Y	13					57
							14	9									

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2324	-0-	-166	-0-	51	1	2261	3	Y	11					36
							12	9									
10	2511	X	2436	-0-	-75	-0-	31	1	2387	3	Y	16					52
							18	9									
11	2370	X	2300	-0-	-70	-0-	51	1	2228	3	Y	19					71
							21	9									
12	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	16	1	2221	3	Y	21	84	1			8
							23	9									
01	2449	X	2252	-0-	-197	-0-	128	1	2095	3	Y	26					34
							29	9									
02	2291	X	1982	-0-	-309	-0-	5	1	1966	3	Y	10	20	1			24
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					18

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	42	1	1855	3	Y	8					25
							9	9									
10	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	26	1	1985	3	Y	3	10	1			18
							3	9									
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	3	Y	51	11	1			58
							56	9									
12	1984	N	1609	-0-	-375	-0-	11	1	1581	3	Y	15	44	1			29
							17	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	3	Y	47					76
							52	9									
02	1682	N	1134	-0-	-548	-0-	3	1	1110	3	Y	19	38	1			57
							21	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

09	17010	X	16453	-0-	-557	-0-	360	1	15940	3	Y	139	117	1			44
							153	9									
10	16926	X	16908	-0-	-18	-0-	214	1	16609	3	Y	77	89	1			32
							85	9									
11	16560	X	16107	-0-	-453	-0-	355	1	15599	3	Y	139	134	1			37
							153	9									
12	17112	X	16293	-0-	-819	-0-	113	1	16016	3	Y	149	123	1			63
							164	9									
01	17112	X	15630	-0-	-1482	-0-	891	1	14588	3	Y	137	143	1			57
							151	9									
02	15892	X	14569	-0-	-1323	-0-	36	1	14391	3	Y	129	151	1			35
							142	9									

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	664	1	2659	3	Y	95	140	1			20
							105	9									
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	370	1	2955	3	Y	88	88	1			20
							97	9									
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	17					37
12	3534	X	8	-0-	-3526	-0-	8	3			Y	-0-					37
01	3534	X	518	-0-	-3016	-0-	492	3	26	9	Y	24	14	1			47
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					Y	-0-	32	1	1	7	14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

09	8070	X	7545	-0-	-525	-0-	166	1	7379	3	Y	-0-					24
10	9703	X	7505	-0-	-2198	-0-	96	1	7409	3	Y	-0-					24
11	9390	X	7063	-0-	-2327	-0-	157	1	6906	3	Y	-0-	1	1			23
12	9703	X	7257	-0-	-2446	-0-	51	1	7206	3	Y	-0-					23
*01	8339	X	7404	-0-	-935	-0-	426	1	6978	3	Y	-0-					23
02	7308	X	6517	-0-	-791	-0-	16	1	6501	3	Y	-0-					25

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

09	5880	X	5053	-0-	-827	-0-	111	1	4942	3	N	-0-	60	1			17
10	6076	X	4994	-0-	-1082	-0-	64	1	4927	3	N	3					20
							3	9									
11	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	103	1	4538	3	N	7					27
							8	9									
12	5580	X	4779	-0-	-801	-0-	33	1	4739	3	N	6					33
							7	9									
01	5456	X	4672	-0-	-784	-0-	269	1	4399	3	N	4					37
							4	9									
02	4872	X	4384	-0-	-488	-0-	11	1	4351	3	N	20	22	1			35
							22	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

09	7650	X	6735	-0-	-915	-0-	149	1	6586	3	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6849	-0-	-870	-0-	87	1	6762	3	Y	-0-					-0-
11	7080	X	5495	-0-	-1585	-0-	122	1	5369	3	Y	4					4
							4	9									
12	7254	X	6380	-0-	-874	-0-	45	1	6335	3	Y	-0-					4
01	7254	X	6975	-0-	-279	-0-	401	1	6568	3	Y	5					9
							6	9									
02	6525	X	6442	-0-	-83	-0-	16	1	6422	3	Y	4					13
							4	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	11	8	1			3
10	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
*02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10050	X	5168	-0-	-4882	-0-	114	1	5054	3	Y	-0-					13
10	9889	X	7123	-0-	-2766	-0-	91	1	7032	3	Y	-0-					13
11	9120	X	6898	-0-	-2222	-0-	154	1	6743	3	Y	1					14
							1	9									
12	9424	X	6817	-0-	-2607	-0-	48	1	6769	3	Y	-0-					14
01	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	279	1	4567	3	Y	2					16
							2	9									
02	6670	X	6553	-0-	-117	-0-	16	1	6534	3	Y	3					19
							3	9									

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4088	-0-	-1462	-0-	90	1	3981	3	Y	15	26	1			20
							17	9									
10	5642	X	4273	-0-	-1369	-0-	54	1	4208	3	Y	10					30
							11	9									
11	5460	X	2477	-0-	-2983	-0-	55	1	2421	3	Y	1	23	1			8
							1	9									
12	5642	X	3845	-0-	-1797	-0-	27	1	3818	3	Y	-0-	8	1			-0-
01	5177	X	4190	-0-	-987	-0-	241	1	3949	3	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3971	-0-	-31	-0-	10	1	3961	3	Y	-0-					-0-

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
09	17490	X	14763	-0-	-2727	-0-	323	1	14298	3	Y	129	105	1			45
							142	9									
10	16926	X	14386	-0-	-2540	-0-	182	1	14110	3	Y	85	90	1			40
							94	9									
11	16380	X	14634	-0-	-1746	-0-	323	1	14176	3	Y	123	121	1			42
							135	9									
12	16926	X	14261	-0-	-2665	-0-	98	1	13985	3	Y	162	129	1			75
							178	9									
01	15531	X	13582	-0-	-1949	-0-	772	1	12646	3	Y	149	154	1			70
							164	9									
02	14268	X	12520	-0-	-1748	-0-	31	1	12360	3	Y	117	145	1			42
							129	9									

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3307	-0-	-773	-0-	73	1	3217	3	Y	15	20	1			14
							17	9									
10	4681	X	3936	-0-	-745	-0-	50	1	3874	3	Y	11					25
							12	9									
11	4530	X	3416	-0-	-1114	-0-	76	1	3328	3	Y	11	29	1			7
							12	9									
12	4681	X	3629	-0-	-1052	-0-	24	1	3440	3	Y	150	104	1			53
							165	9									
01	4681	X	3664	-0-	-1017	-0-	207	1	3391	3	Y	60	63	1			50
							66	9									
02	3683	X	2177	-0-	-1506	-0-	5	1	2113	3	Y	54	49	1			55
							59	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5713	-0-	-857	-0-	126	1	5587	3	Y	-0-					-0-
10	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	95	1	7395	3	Y	-0-					-0-
11	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	155	1	6795	3	Y	-0-					-0-
12	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	49	1	6935	3	Y	43	30	1			13
							47	9									
01	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	403	1	6605	3	Y	-0-					13
*02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	19	1	7569	3	Y	33	31	1			15
							36	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5263	-0-	-1037	-0-	116	1	5133	3	Y	13	33	1			5
							14	9									
10	5859	X	5267	-0-	-592	-0-	67	1	5185	3	Y	14					19
							15	9									
11	5670	X	4907	-0-	-763	-0-	109	1	4786	3	Y	11	25	1			5
							12	9									
12	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	35	1	4922	3	Y	12					17
							13	9									
01	5611	X	5254	-0-	-357	-0-	302	1	4940	3	Y	11	16	1			12
							12	9									
02	5075	X	4837	-0-	-238	-0-	12	1	4812	3	Y	12	11	1			13
							13	9									

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	8059	-0-	-1511	-0-	178	1	7881	3	Y	-0-					-0-
10	9765	X	8121	-0-	-1644	-0-	104	1	8017	3	Y	-0-					-0-
11	9270	X	7694	-0-	-1576	-0-	171	1	7523	3	Y	-0-					-0-
12	9145	X	7846	-0-	-1299	-0-	55	1	7791	3	Y	-0-					-0-
01	8432	X	7714	-0-	-718	-0-	444	1	7270	3	Y	-0-					-0-
02	7801	X	7194	-0-	-607	-0-	18	1	7176	3	Y	-0-					-0-

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
09	11520	X	10389	-0-	-1131	-0-	225	1	9986	3	Y	162	151	1			48
							178	9									
10	11625	X	10343	-0-	-1282	-0-	129	1	9997	3	Y	197	132	1			113
							217	9									
11	11010	X	9997	-0-	-1013	-0-	218	1	9557	3	Y	202	168	1			147
							222	9									
12	11067	X	10161	-0-	-906	-0-	70	1	9878	3	Y	194	285	1			56
							213	9									
01	10881	X	9984	-0-	-897	-0-	565	1	9252	3	Y	152	161	1			47
							167	9									
02	10034	X	8158	-0-	-1876	-0-	20	1	7997	3	Y	128					175
							141	9									

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	75	1	3333	3	Y	8					34
							9	9									
10	3689	X	3108	-0-	-581	-0-	40	1	3064	3	Y	4	14	1			24
							4	9									
11	3570	X	3278	-0-	-292	-0-	73	1	3205	3	Y	-0-	24	1			-0-
12	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	23	1	3276	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	186	1	3042	3	Y	-0-					-0-
02	3306	X	3011	-0-	-295	-0-	8	1	3003	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	3285	-0-	-3735	-0-	72	1	3213	3	Y	-0-					26
10	7254	X	3103	-0-	-4151	-0-	40	1	3061	3	Y	2	12	1			16
							2	9									
11	7020	X	3186	-0-	-3834	-0-	71	1	3105	3	Y	9	19	1			6
							10	9									
12	5890	X	3096	-0-	-2794	-0-	21	1	3035	3	Y	36					42
							40	9									
01	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	192	1	3138	3	Y	-0-					42
*02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	8	1	3220	3	Y	-0-	39	1			-0-

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	69	99	1			12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	126	78	1			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	29	1			106

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
09	9000	X	8019	-0-	-981	-0-	247	1	7772	3	Y	-0-					54
10	9300	X	7468	-0-	-1832	-0-	248	1	7218	3	Y	2	50	1			6
							2	9									
11	9000	X	6584	-0-	-2416	-0-	217	1	6366	3	Y	1					7
							1	9									
12	9083	X	7683	-0-	-1400	-0-	241	1	7433	3	Y	8					15
							9	9									
01	8277	X	6158	-0-	-2119	-0-	249	1	5900	3	Y	8					23
							9	9									
02	7743	X	7104	-0-	-639	-0-	200	1	6887	3	Y	15					38
							17	9									

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	139	1	6145	3	Y	3					6
							3	9									
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	81	1	6271	3	Y	4					10
							4	9									
11	6660	X	5902	-0-	-758	-0-	131	1	5768	3	Y	3					13
							3	9									
12	6882	X	6010	-0-	-872	-0-	42	1	5961	3	Y	6					19
							7	9									
01	6882	X	5981	-0-	-901	-0-	344	1	5628	3	Y	8	19	1			8
							9	9									
02	6090	X	5577	-0-	-513	-0-	14	1	5556	3	Y	6	8	1			6
							7	9									

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
09	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	425	1	9571	3	N	-0-					10
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	344	1	10268	3	N	-0-					10
11	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	465	1	9601	3	N	12					22
							13	9									
12	10323	X	10190	-0-	-133	-0-	769	1	9409	3	N	11					33
							12	9									
01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	568	1	9808	3	N	17					50
							19	9									
02	9918	X	9322	-0-	-596	-0-	584	1	8725	3	N	12					62
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	12826	-0-	-824	-0-	283	1	12533	3	N	9	31	1			13
							10	9									
10	13392	X	12804	-0-	-588	-0-	163	1	12633	3	N	7					20
							8	9									
11	12960	X	12006	-0-	-954	-0-	267	1	11729	3	N	9	16	1			13
							10	9									
12	13268	X	12188	-0-	-1080	-0-	85	1	12088	3	N	14					27
							15	9									
01	13268	X	11983	-0-	-1285	-0-	689	1	11283	3	N	10	18	1			19
							11	9									
02	12412	X	10995	-0-	-1417	-0-	27	1	10958	3	N	9					28
							10	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6957	-0-	-873	-0-	153	1	6803	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	7812	X	7034	-0-	-778	-0-	90	1	6944	3	Y	-0-					-0-
11	7500	X	6706	-0-	-794	-0-	149	1	6553	3	Y	4					4
							4	9									
12	7564	X	6798	-0-	-766	-0-	48	1	6750	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	7409	X	6736	-0-	-673	-0-	388	1	6348	3	Y	-0-					-0-
02	6728	X	6238	-0-	-490	-0-	16	1	6218	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	55	1	2456	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	31	1	2417	3	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2564	-0-	-76	-0-	57	1	2507	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2064	-0-	-540	-0-	14	1	2050	3	Y	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	115	1	1886	3	Y	-0-					-0-
02	2465	N	1710	-0-	-755	-0-	4	1	1706	3	Y	-0-					-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
09	6930	X	5104	-0-	-1826	-0-	113	1	4990	3	Y	1					8
							1	9									
10	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	87	1	6740	3	Y	-0-					8
11	6450	X	6439	-0-	-11	-0-	143	1	6296	3	Y	-0-	3	1			5
12	6541	X	5184	-0-	-1357	-0-	36	1	5144	3	Y	4					9
							4	9									
01	6386	X	5568	-0-	-818	-0-	320	1	5247	3	Y	1					10
							1	9									
02	6380	X	5888	-0-	-492	-0-	15	1	5873	3	Y	-0-	10	1			-0-

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	59	1	2631	3	Y	-0-	32	1			19
10	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	36	1	2764	3	Y	-0-					19
11	2940	X	1966	-0-	-974	-0-	44	1	1922	3	Y	-0-					19
12	3038	X	2135	-0-	-903	-0-	15	1	2120	3	Y	-0-					19
01	2883	X	2082	-0-	-801	-0-	120	1	1962	3	Y	-0-					19
02	2610	X	1872	-0-	-738	-0-	5	1	1867	3	Y	-0-					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	123	1	5455	3	Y	5					21
							6	9									
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	72	1	5609	3	Y	3					24
							3	9									
11	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	131	1	5737	3	Y	3	19	1			8
							3	9									
12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	42	1	6013	3	Y	12					20
							13	9									
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	343	1	5621	3	Y	5					25
							6	9									
02	5684	X	5484	-0-	-200	-0-	14	1	5455	3	Y	14	7	1			32
							15	9									

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	153	1	6777	3	Y	64	70	1			25
							70	9									
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	95	1	7372	3	Y	57	62	1			20
							63	9									
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	148	1	6490	3	Y	52	29	1			43
							57	9									
12	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	45	1	6394	3	Y	80	87	1			36
							88	9									
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	407	1	6666	3	Y	73	71	1			38
							80	9									
*02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	16	1	6477	3	Y	79	64	1			53
							87	9									

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

09	15210	X	12535	-0-	-2675	-0-	277	1	12257	3	N	1	34	1			60
							1	9									
10	14632	X	13771	-0-	-861	-0-	176	1	13592	3	N	3					63
							3	9									
11	14160	X	12914	-0-	-1246	-0-	288	1	12626	3	N	-0-					63
12	14632	X	12955	-0-	-1677	-0-	91	1	12863	3	N	1	31	1			33
							1	9									
01	12958	X	12651	-0-	-307	-0-	727	1	11912	3	N	11	19	1			25
							12	9									
02	12876	X	11483	-0-	-1393	-0-	29	1	11440	3	N	13					38
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	7980	X	7355	-0-	-625	-0-	161	1	7119	3	Y	68	48	1			29
							75	9									
10	8153	X	7542	-0-	-611	-0-	95	1	7371	3	Y	69	76	1			22
							76	9									
11	7680	X	6718	-0-	-962	-0-	149	1	6557	3	Y	11	28	1			5
							12	9									
12	7781	X	6521	-0-	-1260	-0-	46	1	6475	3	Y	-0-	5	1			-0-
01	7781	X	6452	-0-	-1329	-0-	371	1	6081	3	Y	-0-					-0-
02	7105	X	6372	-0-	-733	-0-	16	1	6352	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3769	-0-	-221	-0-	83	1	3666	3	Y	18	12	1			8
							20	9									
10	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	48	1	3744	3	Y	16	18	1			6
							18	9									
11	3990	X	3616	-0-	-374	-0-	80	1	3497	3	Y	35	33	1			8
							39	9									
12	3968	X	3686	-0-	-282	-0-	26	1	3629	3	Y	28	26	1			10
							31	9									
01	3968	X	3486	-0-	-482	-0-	198	1	3252	3	Y	33	15	1			28
							36	9									
02	3654	X	2899	-0-	-755	-0-	7	1	2877	3	Y	14	34	1			8
							15	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30630	X	28284	-0-	-2346	-0-	621	1	27525	3	Y	125	89	1			36
							138	9									
10	31093	X	27903	-0-	-3190	-0-	355	1	27457	3	Y	83	85	1			34
							91	9									
11	28650	X	27201	-0-	-1449	-0-	603	1	26446	3	Y	138	131	1			41
							152	9									
12	29450	X	28236	-0-	-1214	-0-	196	1	27893	3	Y	134	113	1			62
							147	9									
01	29450	X	28265	-0-	-1185	-0-	1616	1	26466	3	Y	166	161	1			67
							183	9									
02	27347	X	25879	-0-	-1468	-0-	64	1	25679	3	Y	124	152	1			39
							136	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	7747	-0-	-383	-0-	171	1	7576	3	Y	-0-					-0-
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	101	1	7805	3	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7455	-0-	-135	-0-	166	1	7289	3	Y	-0-					-0-
12	7998	X	7597	-0-	-401	-0-	53	1	7544	3	Y	-0-					-0-
01	7998	X	7465	-0-	-533	-0-	427	1	7001	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
02	7482	X	6847	-0-	-635	-0-	17	1	6830	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 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
09	7440	X	6765	-0-	-675	-0-	149	1	6616	3	Y	-0-					7
10	7130	X	6639	-0-	-491	-0-	85	1	6554	3	Y	-0-					7
11	6750	X	6337	-0-	-413	-0-	141	1	6196	3	Y	-0-	3	1			4
12	7006	X	6456	-0-	-550	-0-	45	1	6407	3	Y	4					8
							4	9									
01	7006	X	6319	-0-	-687	-0-	364	1	5955	3	Y	-0-					8
02	6554	X	4885	-0-	-1669	-0-	12	1	4872	3	Y	1					9
							1	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3818	-0-	-1192	-0-	84	1	3733	3	Y	1					22
							1	9									
10	4960	X	3505	-0-	-1455	-0-	45	1	3460	3	Y	-0-					22
11	4500	X	2922	-0-	-1578	-0-	65	1	2856	3	Y	1					23
							1	9									
12	4402	X	2887	-0-	-1515	-0-	20	1	2867	3	Y	-0-					23
01	4185	X	2636	-0-	-1549	-0-	152	1	2484	3	Y	-0-					23
02	3683	X	1694	-0-	-1989	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-					23

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
09	6000	X	4997	-0-	-1003	-0-	110	1	4887	3	Y	-0-					12
10	6200	X	5578	-0-	-622	-0-	71	1	5507	3	Y	-0-					12
11	5310	X	5307	-0-	-3	-0-	118	1	5189	3	Y	-0-	7	1			5
12	5487	X	4874	-0-	-613	-0-	34	1	4833	3	Y	6					11
							7	9									
01	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	283	1	4634	3	Y	15					26
							17	9									
02	5220	X	1617	-0-	-3603	-0-	4	1	1613	3	Y	-0-	26	1			-0-

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
09	8670	X	8050	-0-	-620	-0-	178	1	7872	3	N	-0-					22
10	8959	X	8134	-0-	-825	-0-	103	1	8014	3	N	15					37
							17	9									
11	8490	X	7713	-0-	-777	-0-	172	1	7538	3	N	3					40
							3	9									
12	8525	X	7835	-0-	-690	-0-	55	1	7771	3	N	8					48
							9	9									
01	8525	X	7706	-0-	-819	-0-	443	1	7253	3	N	9					57
							10	9									
02	7772	X	7160	-0-	-612	-0-	18	1	7124	3	N	16					73
							18	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370	X	7960	-0-	-410	-0-	176	1	7784	3	Y	-0-					27
10	8649	X	8137	-0-	-512	-0-	104	1	8033	3	Y	-0-					27
11	8250	X	7824	-0-	-426	-0-	174	1	7649	3	Y	1					28
							1	9									
12	8525	X	7979	-0-	-546	-0-	56	1	7923	3	Y	-0-					28
01	8525	X	7800	-0-	-725	-0-	449	1	7351	3	Y	-0-					28
02	7685	X	6839	-0-	-846	-0-	17	1	6748	3	Y	67	70	1			25
							74	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6171	-0-	-249	-0-	136	1	6023	3	Y	11					45
							12	9									
10	6634	X	6375	-0-	-259	-0-	81	1	6276	3	Y	16					61
							18	9									
11	6420	X	6075	-0-	-345	-0-	135	1	5926	3	Y	13					74
							14	9									
12	6603	X	6107	-0-	-496	-0-	43	1	6039	3	Y	23	88	1			9
							25	9									
01	6479	X	6030	-0-	-449	-0-	345	1	5655	3	Y	27					36
							30	9									
02	5974	X	5632	-0-	-342	-0-	14	1	5606	3	Y	11	21	1			26
							12	9									

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

09	16170	X	13812	-0-	-2358	-0-	305	1	13506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	16337	X	14922	-0-	-1415	-0-	190	1	14732	3	Y	-0-					-0-
11	15480	X	13831	-0-	-1649	-0-	308	1	13523	3	Y	-0-					-0-
12	15717	X	13912	-0-	-1805	-0-	97	1	13815	3	Y	-0-					-0-
01	15345	X	13668	-0-	-1677	-0-	786	1	12882	3	Y	-0-					-0-
02	13949	X	12810	-0-	-1139	-0-	32	1	12778	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

09	5250	X	4044	-0-	-1206	-0-	89	1	3946	3	Y	8					38
							9	9									
10	5425	X	3931	-0-	-1494	-0-	50	1	3877	3	Y	4	16	1			26
							4	9									
11	5250	X	3183	-0-	-2067	-0-	70	1	3060	3	Y	48	11	1			63
							53	9									
12	4402	X	4009	-0-	-393	-0-	28	1	3966	3	Y	14	48	1			29
							15	9									
01	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	229	1	3744	3	Y	49					78
							54	9									
02	3915	X	3661	-0-	-254	-0-	9	1	3619	3	Y	30	44	1			64
							33	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

09	10500	X	8511	-0-	-1989	-0-	188	1	8322	3	Y	1					36
							1	9									
10	10850	X	6763	-0-	-4087	-0-	86	1	6677	3	Y	-0-					36
11	10500	X	8531	-0-	-1969	-0-	190	1	8341	3	Y	-0-	18	1			18
12	10044	X	7044	-0-	-3000	-0-	49	1	6993	3	Y	2					20
							2	9									
01	9269	X	8040	-0-	-1229	-0-	463	1	7577	3	Y	-0-					20
02	8236	X	7244	-0-	-992	-0-	18	1	7226	3	Y	-0-	15	1			5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	13317	-0-	-1923	-0-	294	1	13023	3	Y	-0-					-0-
10	15159	X	12596	-0-	-2563	-0-	161	1	12435	3	Y	-0-					-0-
11	14490	X	13906	-0-	-584	-0-	309	1	13584	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
12	14973	X	13018	-0-	-1955	-0-	91	1	12915	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
01	13764	X	13711	-0-	-53	-0-	788	1	12908	3	Y	14	12	1			8
							15	9									
02	13456	X	12320	-0-	-1136	-0-	31	1	12276	3	Y	12					20
							13	9									

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3690	X	3464	-0-	-226	-0-	76	1	3375	3	Y	12	30	1			9
							13	9									
10	3782	X	3424	-0-	-358	-0-	43	1	3367	3	Y	13					22
							14	9									
11	3570	X	3026	-0-	-544	-0-	67	1	2949	3	Y	9	22	1			9
							10	9									
12	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	21	1	3041	3	Y	9					18
							10	9									
01	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	185	1	3036	3	Y	9	12	1			15
							10	9									
02	3335	X	2989	-0-	-346	-0-	7	1	2972	3	Y	9	9	1			15
							10	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

09	7800	X	7264	-0-	-536	-0-	160	1	7102	3	Y	2					5
							2	9									
10	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	100	1	7739	3	Y	1					6
							1	9									
11	7560	X	7244	-0-	-316	-0-	161	1	7081	3	Y	2					8
							2	9									
12	7502	X	7235	-0-	-267	-0-	51	1	7184	3	Y	-0-					8
01	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	410	1	6719	3	Y	4					12
							4	9									
02	7337	X	6464	-0-	-873	-0-	16	1	6446	3	Y	2					14
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8531	-0-	-349	-0-	188	1	8343	3	Y	-0-					36
10	8897	X	7089	-0-	-1808	-0-	90	1	6999	3	Y	-0-					36
11	8490	X	7951	-0-	-539	-0-	177	1	7774	3	Y	-0-					36
12	8804	X	8341	-0-	-463	-0-	58	1	8283	3	Y	-0-					36
01	8804	X	8020	-0-	-784	-0-	461	1	7558	3	Y	1					37
							1	9									
02	8236	X	7280	-0-	-956	-0-	18	1	7261	3	Y	1	30	1			8
							1	9									

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3394	-0-	-656	-0-	75	1	3310	3	Y	8					31
							9	9									
10	4464	X	3480	-0-	-984	-0-	44	1	3432	3	Y	4	13	1			22
							4	9									
11	4320	X	3621	-0-	-699	-0-	80	1	3509	3	Y	29	8	1			43
							32	9									
12	4464	X	3576	-0-	-888	-0-	25	1	3538	3	Y	12	33	1			22
							13	9									
01	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	172	1	2814	3	Y	49					71
							54	9									
02	3509	X	2737	-0-	-772	-0-	7	1	2694	3	Y	33	41	1			63
							36	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5687	-0-	-523	-0-	125	1	5562	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	5927	-0-	-490	-0-	76	1	5851	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5756	-0-	-454	-0-	128	1	5624	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	6386	X	3982	-0-	-2404	-0-	28	1	3950	3	Y	4					5
							4	9									
01	6262	X	2979	-0-	-3283	-0-	171	1	2804	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	5568	X	-0-	-0-	-5568	-0-					Y	4	4	1			4

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	39	1			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
09	9960	X	9381	-0-	-579	-0-	207	1	9164	3	N	9	15	1			62
							10	9									
10	10168	X	7713	-0-	-2455	-0-	98	1	7615	3	N	-0-					62
11	9720	X	9579	-0-	-141	-0-	213	1	9366	3	N	-0-					62
12	9920	X	9215	-0-	-705	-0-	64	1	9151	3	N	-0-					62
01	9796	X	9021	-0-	-775	-0-	519	1	8502	3	N	-0-					62
02	9251	X	8455	-0-	-796	-0-	21	1	8434	3	N	-0-					62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	7673	-0-	-1177	-0-	169	1	7502	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	7874	X	5772	-0-	-2102	-0-	74	1	5698	3	Y	-0-					4
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	166	1	7299	3	Y	6					10
							7	9									
12	7936	X	7739	-0-	-197	-0-	54	1	7648	3	Y	34	22	1			22
							37	9									
01	7936	X	7383	-0-	-553	-0-	424	1	6952	3	Y	6					28
							7	9									
02	7424	X	6617	-0-	-807	-0-	17	1	6597	3	Y	3	19	1			12
							3	9									

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

09	19830	X	17416	-0-	-2414	-0-	384	1	17032	3	Y	-0-					-0-
10	20057	X	17457	-0-	-2600	-0-	223	1	17234	3	Y	-0-					-0-
11	19200	X	16378	-0-	-2822	-0-	365	1	16013	3	Y	-0-					-0-
12	19034	X	15842	-0-	-3192	-0-	111	1	15731	3	Y	-0-					-0-
01	18290	X	16443	-0-	-1847	-0-	946	1	15497	3	Y	-0-					-0-
02	16849	X	14872	-0-	-1977	-0-	37	1	14835	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

09	390	N	254	-0-	-136	-0-	5	1	237	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	612	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	340	-0-	-37	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

09	120	N	100	-0-	-20	-0-	2	1	86	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	98	1	4355	3	Y	11					49
							12	9									
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	55	1	4227	3	Y	16					65
							18	9									
11	4230	X	4227	-0-	-3	-0-	94	1	4113	3	Y	18					83
							20	9									
12	4619	X	4113	-0-	-506	-0-	29	1	4066	3	Y	16	83	1			16
							18	9									
01	4619	X	3972	-0-	-647	-0-	227	1	3716	3	Y	26					42
							29	9									
02	4321	X	3590	-0-	-731	-0-	9	1	3570	3	Y	10	20	1			32
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6242	-0-	-868	-0-	136	1	6038	3	Y	62	44	1			29
							68	9									
10	7223	X	6526	-0-	-697	-0-	82	1	6386	3	Y	53	62	1			20
							58	9									
11	6690	X	6294	-0-	-396	-0-	138	1	6051	3	Y	95	94	1			21
							105	9									
12	6603	X	6490	-0-	-113	-0-	45	1	6369	3	Y	69	66	1			24
							76	9									
01	6603	X	6416	-0-	-187	-0-	365	1	5976	3	Y	68	32	1			60
							75	9									
02	6119	X	5972	-0-	-147	-0-	15	1	5889	3	Y	62	98	1			24
							68	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15510	X	13207	-0-	-2303	-0-	291	1	12916	3	Y	-0-					27
10	14911	X	13293	-0-	-1618	-0-	169	1	13095	3	Y	26	10	1			43
							29	9									
11	13350	X	12277	-0-	-1073	-0-	273	1	11971	3	Y	30	32	1			41
							33	9									
12	13640	X	12592	-0-	-1048	-0-	88	1	12490	3	Y	13	38	1			16
							14	9									
01	13640	X	12191	-0-	-1449	-0-	701	1	11480	3	Y	9	10	1			15
							10	9									
02	12760	X	12557	-0-	-203	-0-	31	1	12472	3	Y	49	34	1			30
							54	9									

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	6006	-0-	-384	-0-	132	1	5865	3	Y	8					49
							9	9									
10	6603	X	6126	-0-	-477	-0-	78	1	6044	3	Y	4	21	1			32
							4	9									
11	6390	X	5828	-0-	-562	-0-	130	1	5698	3	Y	-0-	32	1			-0-
12	6448	X	5884	-0-	-564	-0-	41	1	5843	3	Y	-0-					-0-
01	6262	X	5784	-0-	-478	-0-	333	1	5451	3	Y	-0-					-0-
02	5800	X	5372	-0-	-428	-0-	13	1	5359	3	Y	-0-					-0-

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
09	3960	X	2688	-0-	-1272	-0-	59	1	2621	3	Y	7	17	1			3
							8	9									
10	3844	X	3022	-0-	-822	-0-	38	1	2976	3	Y	7					10
							8	9									
11	3720	X	2722	-0-	-998	-0-	60	1	2655	3	Y	6	14	1			2
							7	9									
12	3441	X	2765	-0-	-676	-0-	19	1	2738	3	Y	7					9
							8	9									
01	3441	X	2772	-0-	-669	-0-	159	1	2606	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
02	2813	X	2558	-0-	-255	-0-	6	1	2544	3	Y	7	7	1			6
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	93 10	1 9	3197	3	Y	9					36
10	3844	X	3202	-0-	-642	-0-	156 33	1 9	3013	3	Y	30	39	1			27
11	3540	X	3020	-0-	-520	-0-	297 21	1 9	2702	3	Y	19	19	1			27
12	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	356 30	1 9	2771	3	Y	27	48	1			6
01	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	331 21	1 9	2771	3	Y	19					25
02	3190	X	2633	-0-	-557	-0-	277 19	1 9	2337	3	Y	17	34	1			8

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

09	12540	X	9971	-0-	-2569	-0-	220	1	9751	3	Y	-0-					-0-
10	12958	X	10051	-0-	-2907	-0-	128	1	9923	3	Y	-0-					-0-
11	12540	X	9690	-0-	-2850	-0-	216	1	9474	3	Y	-0-					-0-
12	10943	X	10068	-0-	-875	-0-	70	1	9998	3	Y	-0-					-0-
01	10416	X	9802	-0-	-614	-0-	564	1	9238	3	Y	-0-					-0-
02	9628	X	8437	-0-	-1191	-0-	21	1	8416	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

09	4860	X	4049	-0-	-811	-0-	89 10	1 9	3950	3	Y	9	21	1			7
10	5022	X	4040	-0-	-982	-0-	51 10	1 9	3979	3	Y	9					16
11	4530	X	4300	-0-	-230	-0-	96 9	1 9	4195	3	Y	8	18	1			6
12	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	28 10	1 9	3990	3	Y	9					15
01	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	243 9	1 9	3987	3	Y	8	12	1			11
*02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	4240	3	Y	9	9	1			11

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

09	9480	X	8096	-0-	-1384	-0-	249	1	7847	3	Y	-0-					62
10	9765	X	8602	-0-	-1163	-0-	286 4	1 9	8312	3	Y	4					66
11	9060	X	8169	-0-	-891	-0-	268 8	1 9	7893	3	Y	7					73
12	8897	X	8332	-0-	-565	-0-	260 37	1 9	8035	3	Y	34	88	1			19
01	8711	X	8172	-0-	-539	-0-	331	1	7841	3	Y	-0-					19
02	8033	X	7561	-0-	-472	-0-	213 11	1 9	7337	3	Y	10					29

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
09	10140	X	8798	-0-	-1342	-0-	270	1	8528	3	Y	-0-					
10	10478	X	9206	-0-	-1272	-0-	306	1	8896	3	Y	4					59
							4	9									
11	9720	X	8722	-0-	-998	-0-	287	1	8426	3	Y	8					67
							9	9									
12	9610	X	8880	-0-	-730	-0-	277	1	8563	3	Y	36	81	1			22
							40	9									
01	9455	X	8687	-0-	-768	-0-	352	1	8334	3	Y	1					23
							1	9									
02	8613	X	8025	-0-	-588	-0-	226	1	7787	3	Y	11					34
							12	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	121	1	5366	3	Y	18	86	1			6
							20	9									
10	5766	X	5612	-0-	-154	-0-	71	1	5524	3	Y	15					21
							17	9									
11	5700	X	4476	-0-	-1224	-0-	100	1	4368	3	Y	7					28
							8	9									
12	5890	X	4798	-0-	-1092	-0-	33	1	4684	3	Y	74					102
							81	9									
01	5890	X	4969	-0-	-921	-0-	284	1	4645	3	Y	36	51	1			87
							40	9									
02	5336	X	4865	-0-	-471	-0-	12	1	4822	3	Y	28	21	1			94
							31	9									

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	7465	-0-	-1355	-0-	165	1	7300	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	8680	X	6924	-0-	-1756	-0-	88	1	6836	3	Y	-0-					-0-
11	8130	X	7099	-0-	-1031	-0-	157	1	6880	3	Y	56	32	1			24
							62	9									
12	8122	X	6996	-0-	-1126	-0-	49	1	6932	3	Y	14	31	1			7
							15	9									
01	7750	X	6807	-0-	-943	-0-	392	1	6415	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	7221	X	6348	-0-	-873	-0-	16	1	6332	3	Y	-0-					-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
09	29820	X	27597	-0-	-2223	-0-	605	1	26796	3	Y	178	161	1			93
							196	9									
10	30349	X	28070	-0-	-2279	-0-	355	1	27516	3	Y	181	189	1			85
							199	9									
11	28950	X	27289	-0-	-1661	-0-	604	1	26492	3	Y	175	148	1			112
							193	9									
12	29481	X	27819	-0-	-1662	-0-	193	1	27380	3	Y	224	277	1			59
							246	9									
01	28737	X	27340	-0-	-1397	-0-	1557	1	25511	3	Y	247	238	1			68
							272	9									
02	26680	X	24623	-0-	-2057	-0-	61	1	24408	3	Y	140	119	1			89
							154	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11250	X	10152	-0-	-1098	-0-	224	1	9928	3	Y	-0-	1	1			1
10	11532	X	10641	-0-	-891	-0-	136	1	10505	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	220	1	9668	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	11532	X	10396	-0-	-1136	-0-	73	1	10323	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	10943	X	10130	-0-	-813	-0-	582	1	9533	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
02	9947	X	9326	-0-	-621	-0-	23	1	9201	3	Y	93	55	1			41
							102	9									

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	7953	-0-	-1197	-0-	175	1	7778	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	9145	X	8395	-0-	-750	-0-	107	1	8288	3	Y	-0-					-0-
11	8730	X	7840	-0-	-890	-0-	175	1	7665	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	8049	-0-	-476	-0-	56	1	7993	3	Y	-0-					-0-
01	8215	X	7876	-0-	-339	-0-	453	1	7423	3	Y	-0-					-0-
02	7859	X	7072	-0-	-787	-0-	18	1	7054	3	Y	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	13469	-0-	-991	-0-	414	1	13042	3	N	12					145
							13	9									
10	14725	X	14089	-0-	-636	-0-	468	1	13621	3	N	-0-					145
11	14220	X	13673	-0-	-547	-0-	448	1	13183	3	N	38					183
							42	9									
12	14694	X	13832	-0-	-862	-0-	432	1	13361	3	N	35	133	1			85
							39	9									
01	14384	X	13466	-0-	-918	-0-	545	1	12918	3	N	3					88
							3	9									
02	13224	X	12776	-0-	-448	-0-	359	1	12404	3	N	12					100
							13	9									

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	327	-0-	-393	-0-	7	1	320	3	N	-0-					38
10	3100	N	3327	-0-	227	227	42	1	3285	3	N	-0-					38
11	3000	N	4687	-0-	1687	1914	104	1	4583	3	N	-0-					38
12	3100	N	4732	-0-	1632	3546	33	1	4643	3	N	51	34	1			55
							56	9									
01	3100	N	4598	-0-	1498	5044	263	1	4302	3	N	30					85
							33	9									
*02	9207	X	4163	-0-	-5044	-0-	10	1	4113	3	N	36	73	1			48
							40	9									

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	7024	-0-	-596	-0-	215	1	6776	3	N	30					185
							33	9									
10	7781	X	7167	-0-	-614	-0-	238	1	6929	3	N	-0-	98	1			87
11	7380	X	6840	-0-	-540	-0-	224	1	6577	3	N	35					122
							39	9									
12	7564	X	6841	-0-	-723	-0-	214	1	6617	3	N	9	73	1			58
							10	9									
01	7440	X	6899	-0-	-541	-0-	277	1	6568	3	N	49					107
							54	9									
02	6786	X	6417	-0-	-369	-0-	180	1	6216	3	N	19	57	1			69
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	4580	-0-	-910	-0-	141	1	4433	3	N	5					55
							6	9									
10	5456	X	4722	-0-	-734	-0-	157	1	4565	3	N	-0-					55
11	5130	X	5094	-0-	-36	-0-	167	1	4924	3	N	3					58
							3	9									
12	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	156	1	4815	3	N	2					60
							2	9									
01	5239	X	4919	-0-	-320	-0-	198	1	4701	3	N	18					78
							20	9									
02	4930	X	4471	-0-	-459	-0-	126	1	4339	3	N	5					83
							6	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	13320	-0-	-1200	-0-	294	1	13018	3	Y	7					21
							8	9									
10	14694	X	13320	-0-	-1374	-0-	170	1	13143	3	Y	6					27
							7	9									
11	13980	X	12778	-0-	-1202	-0-	284	1	12486	3	Y	7					34
							8	9									
12	14260	X	13029	-0-	-1231	-0-	91	1	12930	3	Y	7	20	1			21
							8	9									
01	14105	X	12818	-0-	-1287	-0-	737	1	12068	3	Y	12	16	1			17
							13	9									
02	12876	X	11998	-0-	-878	-0-	30	1	11958	3	Y	9					26
							10	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	12003	-0-	-1707	-0-	265	1	11735	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	13578	X	12099	-0-	-1479	-0-	154	1	11944	3	Y	1					4
							1	9									
11	12930	X	11449	-0-	-1481	-0-	255	1	11193	3	Y	1					5
							1	9									
12	13361	X	10662	-0-	-2699	-0-	75	1	10587	3	Y	-0-					5
01	13082	X	10605	-0-	-2477	-0-	610	1	9994	3	Y	1					6
							1	9									
02	11600	X	9751	-0-	-1849	-0-	24	1	9727	3	Y	-0-					6

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
09	4920	X	4917	-0-	-3	-0-	108	1	4807	3	Y	2	9	1			6
							2	9									
10	5766	X	5493	-0-	-273	-0-	70	1	5422	3	Y	1					7
							1	9									
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	128	1	5601	3	Y	1					8
							1	9									
12	5766	X	5753	-0-	-13	-0-	40	1	5712	3	Y	1					9
							1	9									
01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	323	1	5292	3	Y	1					10
							1	9									
02	5539	X	5118	-0-	-421	-0-	13	1	5105	3	Y	-0-					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	4020	X	3838	-0-	-182	-0-	85	1	3751	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
10	4309	X	3399	-0-	-910	-0-	43	1	3355	3	Y	1					2
							1	9									
11	4170	X	3420	-0-	-750	-0-	76	1	3343	3	Y	1					3
							1	9									
12	4309	X	3644	-0-	-665	-0-	25	1	3618	3	Y	1					4
							1	9									
01	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	205	1	3354	3	Y	2					6
							2	9									
02	3712	X	3255	-0-	-457	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					6

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
09	9690	X	9176	-0-	-514	-0-	202	1	8972	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	9672	X	9122	-0-	-550	-0-	116	1	9005	3	Y	1					3
							1	9									
11	9360	X	7954	-0-	-1406	-0-	177	1	7776	3	Y	1					4
							1	9									
12	9579	X	9038	-0-	-541	-0-	63	1	8975	3	Y	-0-					4
01	9579	X	8652	-0-	-927	-0-	498	1	8153	3	Y	1					5
							1	9									
02	8874	X	7523	-0-	-1351	-0-	19	1	7504	3	Y	-0-					5

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
09	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	145	1	6430	3	N	9	14	1			17
							10	9									
10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	88	1	6781	3	N	-0-					17
11	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	169	1	7427	3	N	-0-					17
12	6820	X	6614	-0-	-206	-0-	46	1	6568	3	N	-0-					17
01	6820	X	5641	-0-	-1179	-0-	325	1	5316	3	N	-0-					17
02	6815	X	3943	-0-	-2872	-0-	10	1	3933	3	N	-0-					17

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
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	37	1	1656	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	24	1	1871	3	Y	11					12
							12	9									
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	36	1	1595	3	Y	3					15
							3	9									
12	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	11	1	1575	3	Y	-0-					15
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	1566	N	1494	-0-	-72	-0-	4	1	1472	3	Y	16	3	1			13
							18	9									

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
09	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	212	1	9377	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	124	1	9577	3	Y	11					15
							12	9									
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	206	1	9021	3	Y	2					17
							2	9									
12	9920	X	9364	-0-	-556	-0-	65	1	9299	3	Y	-0-	17	1			-0-
01	9920	X	9121	-0-	-799	-0-	524	1	8585	3	Y	11					11
							12	9									
02	9280	X	8310	-0-	-970	-0-	21	1	8285	3	Y	4	10	1			5
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8253	-0-	-1167	-0-	182	1	8067	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	9114	X	8324	-0-	-790	-0-	106	1	8206	3	Y	11					12
							12	9									
11	8820	X	7943	-0-	-877	-0-	177	1	7758	3	Y	7					19
							8	9									
12	8866	X	7313	-0-	-1553	-0-	51	1	7262	3	Y	-0-	19	1			-0-
01	8649	X	7996	-0-	-653	-0-	460	1	7530	3	Y	5					5
							6	9									
02	7975	X	6938	-0-	-1037	-0-	17	1	6915	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	10016	-0-	-1354	-0-	221	1	9793	3	Y	2					110
							2	9									
10	11222	X	10048	-0-	-1174	-0-	128	1	9920	3	Y	-0-					110
11	10680	X	9569	-0-	-1111	-0-	213	1	9353	3	Y	3					113
							3	9									
12	10664	X	9622	-0-	-1042	-0-	67	1	9545	3	Y	9					122
							10	9									
01	10571	X	9714	-0-	-857	-0-	559	1	9152	3	Y	3					125
							3	9									
02	9686	X	8591	-0-	-1095	-0-	21	1	8568	3	Y	2					127
							2	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	5385	-0-	-915	-0-	119	1	5264	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	6355	X	5268	-0-	-1087	-0-	67	1	5200	3	Y	1					2
							1	9									
11	5820	X	5094	-0-	-726	-0-	113	1	4980	3	Y	1					3
							1	9									
12	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	36	1	5152	3	Y	-0-					3
01	5735	X	5101	-0-	-634	-0-	293	1	4807	3	Y	1					4
							1	9									
02	5220	X	4699	-0-	-521	-0-	12	1	4687	3	Y	-0-					4

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15120	X	14381	-0-	-739	-0-	317	1	14041	3	N	21	40	1			19
							23	9									
10	15562	X	14671	-0-	-891	-0-	187	1	14452	3	N	29	26	1			22
							32	9									
11	14760	X	14017	-0-	-743	-0-	312	1	13676	3	N	26	31	1			17
							29	9									
12	15066	X	14148	-0-	-918	-0-	99	1	14019	3	N	27	24	1			20
							30	9									
01	15066	X	13658	-0-	-1408	-0-	784	1	12841	3	N	30					50
							33	9									
02	13891	X	12396	-0-	-1495	-0-	31	1	12337	3	N	25	41	1			34
							28	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	8597	-0-	-3553	-0-	190	1	8407	3	Y	-0-					13
10	10819	X	9427	-0-	-1392	-0-	120	1	9307	3	Y	-0-					13
11	10230	X	8687	-0-	-1543	-0-	193	1	8491	3	Y	3					16
							3	9									
12	10447	X	9248	-0-	-1199	-0-	65	1	9180	3	Y	3					19
							3	9									
01	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	533	1	8739	3	Y	2					21
							2	9									
02	8816	X	8643	-0-	-173	-0-	22	1	8620	3	Y	1					22
							1	9									

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
09	14700	X	12094	-0-	-2606	-0-	267	1	11827	3	Y	-0-					7
10	14508	X	11974	-0-	-2534	-0-	153	1	11821	3	Y	-0-					7
11	13620	X	10956	-0-	-2664	-0-	244	1	10709	3	Y	3					10
							3	9									
12	13392	X	11016	-0-	-2376	-0-	77	1	10935	3	Y	4					14
							4	9									
*01	12989	X	9754	-0-	-3235	-0-	561	1	9192	3	Y	1					15
							1	9									
02	11687	X	7335	-0-	-4352	-0-	18	1	7315	3	Y	2					11
							2	9									

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	12598	-0-	-1742	-0-	278	1	12320	3	N	-0-					62
10	14725	X	12872	-0-	-1853	-0-	164	1	12708	3	N	-0-					62
11	13740	X	12618	-0-	-1122	-0-	281	1	12337	3	N	-0-					62
12	13547	X	12553	-0-	-994	-0-	88	1	12465	3	N	-0-					62
*01	13206	X	12480	-0-	-726	-0-	718	1	11762	3	N	-0-	25	1			37
02	12209	X	9986	-0-	-2223	-0-	25	1	9961	3	N	-0-					37

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
09	9510	X	8713	-0-	-797	-0-	192	1	8519	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	9517	X	8783	-0-	-734	-0-	112	1	8670	3	Y	1					2
							1	9									
11	9030	X	8237	-0-	-793	-0-	183	1	8053	3	Y	1					3
							1	9									
12	9331	X	8239	-0-	-1092	-0-	58	1	8181	3	Y	-0-					3
01	9176	X	8214	-0-	-962	-0-	472	1	7741	3	Y	1					4
							1	9									
02	8410	X	7563	-0-	-847	-0-	19	1	7544	3	Y	-0-					4

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
09	9930	X	9345	-0-	-585	-0-	206	1	9139	3	N	-0-					52
10	10261	X	9504	-0-	-757	-0-	121	1	9383	3	N	-0-					52
11	9930	X	8085	-0-	-1845	-0-	180	1	7905	3	N	-0-					52
12	9951	X	9375	-0-	-576	-0-	66	1	9309	3	N	-0-					52
*01	9796	X	9201	-0-	-595	-0-	529	1	8672	3	N	-0-	27	1			25
02	9048	X	8498	-0-	-550	-0-	21	1	8477	3	N	-0-					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	7850	-0-	-1030	-0-	173	1	7674	3	Y	3					26
							3	9									
10	9176	X	8248	-0-	-928	-0-	105	1	8143	3	Y	-0-					26
11	8880	X	7181	-0-	-1699	-0-	160	1	7021	3	Y	-0-	16	1			10
12	9176	X	6681	-0-	-2495	-0-	47	1	6631	3	Y	3					13
							3	9									
01	9176	X	4948	-0-	-4228	-0-	284	1	4658	3	Y	5					18
							6	9									
02	7714	X	5810	-0-	-1904	-0-	14	1	5789	3	Y	6	13	1			11
							7	9									

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	11440	-0-	-2810	-0-	252	1	11177	3	Y	10	20	1			10
							11	9									
10	13547	X	13135	-0-	-412	-0-	167	1	12958	3	Y	9					19
							10	9									
11	12120	X	11871	-0-	-249	-0-	264	1	11597	3	Y	9	15	1			13
							10	9									
12	11904	X	10990	-0-	-914	-0-	77	1	10901	3	Y	11	13	1			11
							12	9									
01	11811	X	11780	-0-	-31	-0-	677	1	11095	3	Y	7					18
							8	9									
02	12296	X	11496	-0-	-800	-0-	29	1	11459	3	Y	7	15	1			10
							8	9									

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	11640	-0-	-1680	-0-	257	1	11376	3	Y	6					44
							7	9									
10	13764	X	11382	-0-	-2382	-0-	145	1	11237	3	Y	-0-					44
11	13320	X	10605	-0-	-2715	-0-	236	1	10369	3	Y	-0-	30	1			14
12	12617	X	10412	-0-	-2205	-0-	73	1	10338	3	Y	1					15
							1	9									
*01	12493	X	10025	-0-	-2468	-0-	577	1	9446	3	Y	2					17
							2	9									
02	11252	X	8950	-0-	-2302	-0-	22	1	8927	3	Y	1	11	1			4
							1	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	8136	-0-	-2784	-0-	179	1	7956	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	10323	X	8241	-0-	-2082	-0-	105	1	8136	3	Y	-0-					-0-
11	9690	X	9130	-0-	-560	-0-	203	1	8927	3	Y	-0-					-0-
12	10013	X	8727	-0-	-1286	-0-	61	1	8666	3	Y	-0-					-0-
01	9734	X	7971	-0-	-1763	-0-	459	1	7512	3	Y	-0-					-0-
02	8816	X	5599	-0-	-3217	-0-	14	1	5585	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 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
09	12990	X	11211	-0-	-1779	-0-	247	1	10957	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	13423	X	10786	-0-	-2637	-0-	138	1	10648	3	Y	-0-					2
11	11430	X	10868	-0-	-562	-0-	242	1	10622	3	Y	4					6
							4	9									
12	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	87	1	12360	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	686	1	11239	3	Y	11					11
							12	9									
*02	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	28	1	11132	3	Y	2	8	1			5
							2	9									

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

09	18690	X	13547	-0-	-5143	-0-	299	1	13248	3	Y	-0-					4
10	17980	X	14339	-0-	-3641	-0-	183	1	14156	3	Y	-0-					4
11	16620	X	13903	-0-	-2717	-0-	310	1	13593	3	Y	-0-					4
12	16337	X	13419	-0-	-2918	-0-	94	1	13325	3	Y	-0-					4
01	16275	X	13676	-0-	-2599	-0-	787	1	12889	3	Y	-0-					4
02	13427	X	12090	-0-	-1337	-0-	30	1	12059	3	Y	1					5
							1	9									

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

09	13350	X	11232	-0-	-2118	-0-	248	1	10973	3	Y	10	19	1			8
							11	9									
10	13175	X	11086	-0-	-2089	-0-	141	1	10936	3	Y	8					16
							9	9									
11	12360	X	10497	-0-	-1863	-0-	234	1	10252	3	Y	10	15	1			11
							11	9									
12	12307	X	10515	-0-	-1792	-0-	73	1	10431	3	Y	10	13	1			8
							11	9									
01	11904	X	10327	-0-	-1577	-0-	594	1	9725	3	Y	7					15
							8	9									
02	10846	X	9334	-0-	-1512	-0-	23	1	9304	3	Y	6	14	1			7
							7	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

09	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	305	1	13507	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	11904	X	11404	-0-	-500	-0-	145	1	11257	3	Y	2					5
							2	9									
11	11520	X	9856	-0-	-1664	-0-	220	1	9635	3	Y	1					6
							1	9									
12	14291	X	9676	-0-	-4615	-0-	68	1	9608	3	Y	-0-					6
01	14291	X	12322	-0-	-1969	-0-	709	1	11612	3	Y	1					7
							1	9									
02	13369	X	11012	-0-	-2357	-0-	28	1	10984	3	Y	-0-					7

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

09	15780	X	14886	-0-	-894	-0-	328	1	14558	3	N	-0-					25
10	15159	X	14438	-0-	-721	-0-	184	1	14254	3	N	-0-					25
11	15090	X	13277	-0-	-1813	-0-	296	1	12981	3	N	-0-					25
12	15593	X	12708	-0-	-2885	-0-	89	1	12619	3	N	-0-					25
01	15593	X	12461	-0-	-3132	-0-	717	1	11744	3	N	-0-					25
02	14384	X	12321	-0-	-2063	-0-	31	1	12290	3	N	-0-					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	5975	-0-	-835	-0-	132	1	5839	3	Y	4					81
							4	9									
10	6572	X	6039	-0-	-533	-0-	77	1	5954	3	Y	7					88
							8	9									
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	137	1	6024	3	Y	6					94
							7	9									
12	6324	X	5986	-0-	-338	-0-	42	1	5936	3	Y	7	49	1			52
							8	9									
01	6324	X	5844	-0-	-480	-0-	336	1	5496	3	Y	11	32	1			31
							12	9									
02	5974	X	5422	-0-	-552	-0-	14	1	5395	3	Y	12					43
							13	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235

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
09	71970	X	49703	-0-	-22267	-0-	1095	1	48530	3	Y	71	122	1			10
							78	9									
10	DLQ G-10		65375	-0-	65375	65375	833	1	64466	3	Y	69	33	1			46
							76	9									
11	127192	X	61817	-0-	-65375	-0-	1375	1	60365	3	Y	70	92	1			24
							77	9									
12	58680	X	58680	-0-	-0-	-0-	410	1	58196	3	Y	67	61	1			30
							74	9									
01	54994	X	54043	-0-	-951	-0-	3105	1	50866	3	Y	65	44	1			51
							72	9									
02	61161	X	47248	-0-	-13913	-0-	118	1	47058	3	Y	65	87	1			29
							72	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277

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
09	81330	X	56573	-0-	-24757	-0-	1247	1	55256	3	Y	64	143	1			12
							70	9									
10	DLQ G-10		61165	-0-	61165	61165	779	1	60318	3	Y	62	31	1			43
							68	9									
11	125115	X	63950	-0-	-61165	-0-	1422	1	62439	3	Y	81	98	1			26
							89	9									
12	67394	X	60721	-0-	-6673	-0-	424	1	60231	3	Y	60	58	1			28
							66	9									
01	62744	X	56302	-0-	-6442	-0-	3235	1	52999	3	Y	62	42	1			48
							68	9									
02	61828	X	49209	-0-	-12619	-0-	123	1	49014	3	Y	65	85	1			28
							72	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

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
09	11100	X	10246	-0-	-854	-0-	226	1	10020	3	Y	-0-					26
10	10819	X	8814	-0-	-2005	-0-	112	1	8673	3	Y	26	10	1			42
							29	9									
11	10080	X	9587	-0-	-493	-0-	213	1	9340	3	Y	31	34	1			39
							34	9									
12	10602	X	8429	-0-	-2173	-0-	59	1	8356	3	Y	13	38	1			14
							14	9									
01	10602	X	10231	-0-	-371	-0-	588	1	9632	3	Y	10	11	1			13
							11	9									
02	9918	X	9075	-0-	-843	-0-	23	1	9015	3	Y	34	25	1			22
							37	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	13860	X	12219	-0-	-1641	-0-	270	1	11948	3	N	1					22
							1	9									
10	13702	X	10596	-0-	-3106	-0-	135	1	10461	3	N	-0-	22	1			-0-
11	12750	X	10374	-0-	-2376	-0-	230	1	10111	3	N	30	14	1			16
							33	9									
12	13175	X	11660	-0-	-1515	-0-	81	1	11565	3	N	13	21	1			8
							14	9									
*01	13175	X	11706	-0-	-1469	-0-	673	1	11022	3	N	10	8	1			10
							11	9									
02	11803	X	8047	-0-	-3756	-0-	20	1	7981	3	N	42	27	1			25
							46	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15480	X	12328	-0-	-3152	-0-	272	1	12053	3	Y	3					8
							3	9									
10	15500	X	12164	-0-	-3336	-0-	155	1	11992	3	Y	15	14	1			9
							17	9									
11	14460	X	13506	-0-	-954	-0-	301	1	13198	3	Y	6					15
							7	9									
12	14725	X	13722	-0-	-1003	-0-	96	1	13611	3	Y	14	20	1			9
							15	9									
01	14632	X	12224	-0-	-2408	-0-	703	1	11518	3	Y	3					12
							3	9									
02	13050	X	11564	-0-	-1486	-0-	29	1	11491	3	Y	40	28	1			24
							44	9									

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
09	20820	X	18206	-0-	-2614	-0-	402	1	17804	3	Y	-0-					-0-
10	20894	X	18347	-0-	-2547	-0-	234	1	18113	3	Y	-0-					-0-
11	19500	X	17590	-0-	-1910	-0-	392	1	17198	3	Y	-0-					-0-
12	19561	X	17507	-0-	-2054	-0-	122	1	17385	3	Y	-0-					-0-
01	19065	X	17023	-0-	-2042	-0-	979	1	16044	3	Y	-0-					-0-
02	17603	X	15414	-0-	-2189	-0-	39	1	15375	3	Y	-0-					-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
09	16920	X	14246	-0-	-2674	-0-	314	1	13932	3	Y	-0-					-0-
10	16647	X	14316	-0-	-2331	-0-	183	1	14133	3	Y	-0-					-0-
11	15570	X	12923	-0-	-2647	-0-	288	1	12635	3	Y	-0-					-0-
12	15655	X	13282	-0-	-2373	-0-	93	1	13189	3	Y	-0-					-0-
01	15066	X	12961	-0-	-2105	-0-	746	1	12215	3	Y	-0-					-0-
02	13775	X	11776	-0-	-1999	-0-	29	1	11747	3	Y	-0-					-0-

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
09	15060	X	12646	-0-	-2414	-0-	279	1	12367	3	Y	-0-					-0-
10	14911	X	12501	-0-	-2410	-0-	159	1	12342	3	Y	-0-					-0-
11	13830	X	11923	-0-	-1907	-0-	266	1	11657	3	Y	-0-					-0-
12	13826	X	11600	-0-	-2226	-0-	81	1	11519	3	Y	-0-					-0-
01	13485	X	11266	-0-	-2219	-0-	648	1	10618	3	Y	-0-					-0-
02	12238	X	10028	-0-	-2210	-0-	25	1	10003	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	13770	X	10633	-0-	-3137	-0-	235	1	10398	3	Y	-0-					-0-
10	13392	X	10176	-0-	-3216	-0-	130	1	10046	3	Y	-0-					-0-
11	12480	X	11311	-0-	-1169	-0-	252	1	11059	3	Y	-0-					-0-
12	12338	X	11902	-0-	-436	-0-	83	1	11819	3	Y	-0-					-0-
01	11656	X	11163	-0-	-493	-0-	642	1	10521	3	Y	-0-					-0-
02	10933	X	9677	-0-	-1256	-0-	24	1	9653	3	Y	-0-					-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
09	19020	X	14415	-0-	-4605	-0-	318	1	14097	3	Y	-0-					-0-
10	18600	X	16842	-0-	-1758	-0-	215	1	16627	3	Y	-0-					-0-
11	18000	X	15605	-0-	-2395	-0-	347	1	15245	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
12	18600	X	14637	-0-	-3963	-0-	102	1	14524	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	882	1	14449	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	15747	X	13114	-0-	-2633	-0-	33	1	13068	3	Y	12					16
							13	9									

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
09	23340	X	19719	-0-	-3621	-0-	435	1	19284	3	Y	-0-					29
10	23188	X	19256	-0-	-3932	-0-	246	1	19010	3	Y	-0-					29
11	21420	X	18290	-0-	-3130	-0-	407	1	17883	3	Y	-0-					29
12	21452	X	18493	-0-	-2959	-0-	129	1	18364	3	Y	-0-					29
01	20522	X	17982	-0-	-2540	-0-	1035	1	16947	3	Y	-0-					29
02	19053	X	16265	-0-	-2788	-0-	41	1	16224	3	Y	-0-					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
09	18720	X	13827	-0-	-4893	-0-	305	1	13522	3	Y	-0-					-0-
10	18817	X	18011	-0-	-806	-0-	230	1	17781	3	Y	-0-					-0-
11	17070	X	16607	-0-	-463	-0-	370	1	16237	3	Y	-0-					-0-
12	17112	X	16389	-0-	-723	-0-	115	1	16274	3	Y	-0-					-0-
01	16430	X	15572	-0-	-858	-0-	896	1	14676	3	Y	-0-					-0-
02	16849	X	13887	-0-	-2962	-0-	35	1	13852	3	Y	-0-					-0-

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
09	30960	X	27845	-0-	-3115	-0-	614	1	27231	3	N	-0-					9
10	31372	X	27966	-0-	-3406	-0-	357	1	27609	3	N	-0-					9
11	29400	X	26404	-0-	-2996	-0-	588	1	25816	3	N	-0-					9
12	29698	X	26500	-0-	-3198	-0-	185	1	26315	3	N	-0-	9	1			-0-
*01	28830	X	25856	-0-	-2974	-0-	1487	1	24361	3	N	7					7
							8	9									
02	26912	X	23438	-0-	-3474	-0-	59	1	23379	3	N	-0-					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	36750	X	35677	-0-	-1073	-0-	787	1	34890	3	N	-0-					17
10	37510	X	35828	-0-	-1682	-0-	456	1	35316	3	N	51					68
							56	9									
11	33212	X	33212	-0-	-0-	-0-	740	1	32469	3	N	3					71
							3	9									
12	36859	X	33068	-0-	-3791	-0-	231	1	32816	3	N	19	74	1			16
							21	9									
*01	36859	X	31908	-0-	-4951	-0-	1835	1	30060	3	N	12					28
							13	9									
02	34481	X	28873	-0-	-5608	-0-	72	1	28779	3	N	20					48
							22	9									

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
09	31230	X	24753	-0-	-6477	-0-	544	1	24124	3	Y	77	53	1			32
							85	9									
10	31124	X	24524	-0-	-6600	-0-	311	1	24091	3	Y	111	111	1			32
							122	9									
11	28590	X	22816	-0-	-5774	-0-	506	1	22211	3	Y	90	101	1			21
							99	9									
12	27993	X	22730	-0-	-5263	-0-	158	1	22482	3	Y	82	76	1			27
							90	9									
01	26753	X	21956	-0-	-4797	-0-	1256	1	20572	3	Y	116	50	1			93
							128	9									
02	23925	X	19930	-0-	-3995	-0-	50	1	19856	3	Y	22	93	1			22
							24	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 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
09	9240	X	7395	-0-	-1845	-0-	162	1	7192	3	Y	37					60
							41	9									
10	DLQ G-10		7239	-0-	7239	7239	92	1	7096	3	Y	46	47	1			59
							51	9									
11	14030	X	6791	-0-	-7239	-0-	150	1	6605	3	Y	33	44	1			48
							36	9									
12	8370	X	6653	-0-	-1717	-0-	46	1	6508	3	Y	90	66	1			72
							99	9									
01	8029	X	6795	-0-	-1234	-0-	389	1	6374	3	Y	29	64	1			37
							32	9									
02	7163	X	6254	-0-	-909	-0-	15	1	6170	3	Y	63	60	1			40
							69	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	5682	-0-	-2268	-0-	125	1	5557	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	13	1	1021	3	Y	-0-					-0-
11	1046	X	12	-0-	-1034	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
01	7626	X	19	-0-	-7607	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	5481	X	-0-	-0-	-5481	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 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
09	13620	X	10348	-0-	-3272	-0-	311	1	9797	3	N	218	179	1			68
							240	9									
10	13268	X	9888	-0-	-3380	-0-	324	1	9420	3	N	131	159	1			40
							144	9									
11	12150	X	9351	-0-	-2799	-0-	301	1	8859	3	N	174	108	1			106
							191	9									
12	11749	X	9151	-0-	-2598	-0-	282	1	8720	3	N	135	191	1			50
							149	9									
01	11160	X	8635	-0-	-2525	-0-	343	1	8130	3	N	147	110	1			87
							162	9									
02	10005	X	7959	-0-	-2046	-0-	220	1	7577	3	N	147	105	1			129
							162	9									

BFMT EAST WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70200	X	46564	-0-	-23636	-0-	1024	1	45366	3	Y	158	164	1			26
							174	9									
10	DLQ G-10		56300	-0-	56300	56300	713	1	55216	3	Y	337	302	1			61
							371	9									
11	105243	X	48943	-0-	-56300	-0-	1083	1	47544	3	Y	287	268	1			80
							316	9									
12	48112	X	47291	-0-	-821	-0-	328	1	46648	3	Y	286	291	1			75
							315	9									
01	48112	X	45964	-0-	-2148	-0-	2626	1	43008	3	Y	300	235	1			140
							330	9									
02	52664	X	39206	-0-	-13458	-0-	97	1	38897	3	Y	193	285	1			48
							212	9									

BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51300	X	38249	-0-	-13051	-0-	843	1	37343	3	Y	57	60	1			8
							63	9									
10	DLQ G-10		37366	-0-	37366	37366	475	1	36756	3	Y	123	110	1			21
							135	9									
11	71978	X	34612	-0-	-37366	-0-	768	1	33728	3	Y	105	98	1			28
							116	9									
12	44578	X	35353	-0-	-9225	-0-	246	1	34993	3	Y	104	106	1			26
							114	9									
01	41943	X	33842	-0-	-8101	-0-	1942	1	31809	3	Y	83	69	1			40
							91	9									
02	36975	X	29933	-0-	-7042	-0-	75	1	29800	3	Y	53	81	1			12
							58	9									

BFMT EAST WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 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
09	40020	X	27074	-0-	-12946	-0-	596	1	26417	3	Y	55	58	1			8
							61	9									
10	DLQ G-10		26910	-0-	26910	26910	341	1	26441	3	Y	116	104	1			20
							128	9									
11	51813	X	24903	-0-	-26910	-0-	552	1	24242	3	Y	99	92	1			27
							109	9									
12	31682	X	25265	-0-	-6417	-0-	176	1	24983	3	Y	96	99	1			24
							106	9									
01	29388	X	23909	-0-	-5479	-0-	1371	1	22454	3	Y	76	63	1			37
							84	9									
02	26158	X	21564	-0-	-4594	-0-	54	1	21456	3	Y	49	74	1			12
							54	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 46H RRCID -> 286036 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 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
09	45570	X	29601	-0-	-15969	-0-	652	1	28904	3	Y	41	43	1			20
							45	9									
10	DLQ G-10		29461	-0-	29461	29461	374	1	28992	3	Y	86	77	1			29
							95	9									
11	57178	X	27717	-0-	-29461	-0-	616	1	27023	3	Y	71	67	1			33
							78	9									
12	34968	X	27882	-0-	-7086	-0-	194	1	27610	3	Y	71	72	1			32
							78	9									
01	32209	X	26118	-0-	-6091	-0-	1499	1	24558	3	Y	55	46	1			41
							61	9									
02	28623	X	23537	-0-	-5086	-0-	59	1	23439	3	Y	35	53	1			23
							39	9									

BFMT EAST WELL #: 44H RRCID -> 286113 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 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
09	37950	X	26435	-0-	-11515	-0-	582	1	25790	3	Y	57	59	1			9
							63	9									
10	DLQ G-10		26141	-0-	26141	26141	332	1	25677	3	Y	120	107	1			22
							132	9									
11	51052	X	24911	-0-	-26141	-0-	552	1	24248	3	Y	101	94	1			29
							111	9									
12	30845	X	25074	-0-	-5771	-0-	175	1	24790	3	Y	99	102	1			26
							109	9									
01	28613	X	23677	-0-	-4936	-0-	1357	1	22233	3	Y	79	65	1			40
							87	9									
02	25549	X	21303	-0-	-4246	-0-	53	1	21195	3	Y	50	76	1			14
							55	9									

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 5171 PERF. N/A

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

BFMT EAST WELL #: 33H RRCID -> 287722 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150150	X	43327	-0-	-106823	-0-	3678	1	39649	3	Y	-0-					-0-
10	155155	X	43159	-0-	-111996	-0-	3451	1	39708	3	Y	-0-					-0-
11	150150	X	40626	-0-	-109524	-0-	905	1	39721	3	Y	-0-					-0-
*12	155155	X	40219	-0-	-114936	-0-	281	1	39938	3	Y	-0-					-0-
*01	155155	X	38235	-0-	-116920	-0-	2200	1	36035	3	Y	-0-					-0-
02	39266	X	34357	-0-	-4909	-0-	86	1	34140	3	Y	119	102	1			17
							131	9									

BFMT EAST WELL #: 50H RRCID -> 288052 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 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
09	147750	X	74232	-0-	-73518	-0-	1638	1	72594	3	Y	-0-					6
10	152675	X	66354	-0-	-86321	-0-	846	1	65508	3	Y	-0-					6
11	147750	X	56801	-0-	-90949	-0-	1265	1	55511	3	Y	23	19	1			10
							25	9									
12	152675	X	52484	-0-	-100191	-0-	367	1	52109	3	Y	7					16
							8	9									
01	152675	X	47354	-0-	-105321	-0-	2723	1	44609	3	Y	20					36
							22	9									
02	142825	X	41265	-0-	-101560	-0-	103	1	41145	3	Y	15					51
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 51H RRCID -> 288053 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127470	X	51496	-0-	-75974	-0-	1136	1	50360	3	N	-0-					6
10	131719	X	46550	-0-	-85169	-0-	593	1	45957	3	N	-0-					6
11	127470	X	40525	-0-	-86945	-0-	902	1	39597	3	N	24	20	1			10
							26	9									
12	131719	X	38252	-0-	-93467	-0-	267	1	37976	3	N	8					18
							9	9									
*01	131719	X	34928	-0-	-96791	-0-	2008	1	32899	3	N	19					37
							21	9									
02	123221	X	30575	-0-	-92646	-0-	76	1	30481	3	N	16					54
							18	9									

BFMT EAST WELL #: 49H RRCID -> 288483 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663

09	182250	X	NO RPT	-0-	-182250	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	188325	X	NO RPT	-0-	-188325	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	182250	X	NO RPT	-0-	-182250	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	188325	X	NO RPT	-0-	-188325	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	188325	X	NO RPT	-0-	-188325	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	176175	X	NO RPT	-0-	-176175	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

09	3000	X	2154	-0-	-846	-0-	146	1	2007	2	N	1	1	8			42
							1	9									
10	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	153	1	2208	2	N	-0-					42
11	2730	X	2214	-0-	-516	-0-	148	1	2065	2	N	1	1	8			42
							1	9									
12	2356	X	2127	-0-	-229	-0-	145	1	1982	2	N	-0-					42
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	172	1	2275	2	N	1	1	8			42
							1	9									
*02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	167	1	2170	2	N	1	1	8			42
							1	9									

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

09	1710	N	1576	-0-	-134	-0-	107	1	1469	2	N	-0-					38
10	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	123	1	1769	2	N	-0-					38
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	143	1	1996	2	N	-0-					38
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	161	1	2203	2	N	-0-					38
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	159	1	2108	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	2059	N	1992	-0-	-67	-0-	142	1	1850	2	N	-0-					38

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

09	2790	X	2371	-0-	-419	-0-	161	1	2210	2	N	-0-					21
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	205	1	2957	2	N	-0-					21
11	2790	X	1994	-0-	-796	-0-	133	1	1861	2	N	-0-					21
12	2666	X	1867	-0-	-799	-0-	127	1	1740	2	N	-0-					21
01	2883	X	1741	-0-	-1142	-0-	122	1	1618	2	N	1	1	8			21
							1	9									
02	2697	X	1653	-0-	-1044	-0-	118	1	1535	2	N	-0-					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					37
10	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					37
11	DLQ G-10		96	-0-	96	207	96	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		97	-0-	97	304	97	3			Y	-0-					37
*01	795	N	491	-0-	-304	-0-	491	3			Y	-0-					37
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					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
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					37
10	DLQ G-10		316	-0-	316	316	316	3			Y	-0-					37
11	DLQ G-10		273	-0-	273	589	273	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		414	-0-	414	1003	414	3			Y	-0-					37
*01	1494	N	491	-0-	-1003	-0-	491	3			Y	-0-					37
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					37
10	DLQ G-10		474	-0-	474	474	474	3			Y	-0-					37
11	DLQ G-10		410	-0-	410	884	410	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		474	-0-	474	1358	474	3			Y	-0-					37
*01	1867	N	509	-0-	-1358	-0-	509	3			Y	-0-					37
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					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
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					37
10	DLQ G-10		285	-0-	285	285	285	3			Y	-0-					37
11	DLQ G-10		246	-0-	246	531	246	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		266	-0-	266	797	266	3			Y	-0-					37
*01	1124	N	327	-0-	-797	-0-	327	3			Y	-0-					37
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					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
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					31
10	DLQ G-10		443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					31
11	DLQ G-10		383	-0-	383	826	383	3			Y	-0-					31
12	DLQ G-10		431	-0-	431	1257	431	3			Y	-0-					31
*01	1584	N	327	-0-	-1257	-0-	327	3			Y	-0-					31
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					31

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
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	95	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	76	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	81	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	65	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	74	1	236	3	Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	73	1	202	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	227	1	596	3	Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	176	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	183	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	173	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	182	1	602	3	Y	-0-					-0-
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	182	1	529	3	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					11
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					11
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					11
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-					11
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					1
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					1
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					1
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					10
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					10
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					10
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					10
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					10
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					10

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	Y	-0-					38
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	-0-					38
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	-0-					38
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	392	3	Y	-0-					38
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	53	1	440	3	Y	-0-					38
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	3	N	-0-					-0-
10	248	N	121	-0-	-127	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
11	330	N	4	-0-	-326	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	310	N	86	-0-	-224	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

09	240	N	150	-0-	-90	-0-	14	1	136	3	N	-0-					13
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	11	1	97	3	N	-0-					13
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	-0-					13
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	N	-0-					13
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	N	-0-					13
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	22	1	168	3	N	-0-					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	191	1	495	3	N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	156	1	484	3	N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	173	1	504	3	N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	152	1	515	3	N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	160	1	530	3	N	-0-					-0-
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	157	1	454	3	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	200	1	623	3	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	149	1	603	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	930	N	759	-0-	-171	-0-	163	1	596	3	N	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	141	1	643	3	N	-0-					-0-
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	137	1	602	3	N	-0-					-0-
*02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	173	1	648	3	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	158	1	458	3	N	-0-					19
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	127	1	461	3	N	-0-					19
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	128	1	426	3	N	-0-					19
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	110	1	438	3	N	-0-					19
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	125	1	484	3	N	-0-					19
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	134	1	449	3	N	-0-					19

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	115	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	3	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	56	1	211	3	N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	3	N	-0-					-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	104	1	330	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	204	1	612	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	150	1	585	3	N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	160	1	559	3	N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	136	1	589	3	N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	140	1	586	3	N	-0-					-0-
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	160	1	572	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	114	1	369	3	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	98	1	416	3	N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	96	1	365	3	N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	89	1	420	3	N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	93	1	428	3	N	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	114	1	443	3	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
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	174	1	555	3	N	1					48
							1	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	151	1	619	3	N	-0-					48
11	720	N	664	-0-	-56	-0-	141	1	523	3	N	-0-					48
12	744	N	601	-0-	-143	-0-	108	1	493	3	N	-0-					48
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	142	1	625	3	N	-0-					48
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	162	1	610	3	N	4					52
							4	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
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	114	1	291	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	100	1	307	3	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	165	1	477	3	N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	90	1	302	3	N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	93	1	304	3	N	-0-					-0-
02	464	N	330	-0-	-134	-0-	85	1	245	3	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
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	224	1	540	3	N	-0-					-0-
10	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	750	N	360	-0-	-390	-0-	93	1	267	3	N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	192	1	600	3	N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	187	1	575	3	N	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	191	1	513	3	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
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	138	1	424	3	N	4					15
							4	9									
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	106	1	419	3	N	2					17
							2	9									
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	112	1	398	3	N	7					24
							8	9									
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	103	1	454	3	N	9					33
							10	9									
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	98	1	418	3	N	9	38	1			4
							10	9									
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	122	1	444	3	N	3					7
							3	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
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	227	1	754	3	N	5					20
							6	9									
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	160	1	700	3	N	3					23
							3	9									
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	164	1	645	3	N	10	1	8			32
							11	9									
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	143	1	711	3	N	13					45
							14	9									
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	146	1	697	3	N	13	52	1			6
							14	9									
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	173	1	699	3	N	4					10
							4	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
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	3	N	-0-					32
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	41	1	782	3	N	-0-					32
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	41	1	743	3	N	-0-					32
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	41	1	784	3	N	-0-					32
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	38	1	722	3	N	-0-					32
02	754	N	731	-0-	-23	-0-	38	1	693	3	N	-0-					32

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	334	1	1154	3	N	12					119
							13	9									
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	268	1	1187	3	N	30					149
							33	9									
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	258	1	1031	3	N	-0-					149
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	229	1	1130	3	N	22	124	1			47
							24	9									
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	260	1	1240	3	N	1					48
							1	9									
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	213	1	863	3	N	4					52
							4	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	N	-0-					12
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	N	-0-					12
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	3	N	-0-					12
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	3	N	-0-					12
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	N	-0-					12
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	39	1	166	3	N	-0-					12

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	75	1	258	3	N	1					58
							1	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	78	1	344	3	N	14					72
							15	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	3	N	-0-					72
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	66	1	322	3	N	-0-					72
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	66	1	312	3	N	1					73
							1	9									
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	71	1	286	3	N	-0-					73

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

09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	99	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	171	-0-	-232	-0-	61	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	23	-0-	-367	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	24	-0-	-379	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	14	1	12	2	Y	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	105	1	204	2	Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		464	-0-	464	464	464	2			Y	-0-					4
12	T. A.		444	-0-	444	908	52	1	392	2	Y	-0-					4
01	T. A.		129	-0-	129	1037	41	1	88	2	Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1037					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 #: 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
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	43	1	171	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	39	1	66	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	24	1	79	2	Y	-0-			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	72	1	156	2	Y	-0-			-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	46	1	130	2	Y	-0-			-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	27	1	88	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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	342	2	Y	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	52	1	349	2	Y	-0-			-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	66	1	321	2	Y	-0-			-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	75	1	307	2	Y	-0-			-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	52	1	295	2	Y	-0-			-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	65	1	271	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
09	1380	N	527	-0-	-853	-0-	108	1	419	2	Y	-0-			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	130	1	1008	2	Y	-0-			-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	163	1	987	2	Y	-0-			-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	228	1	1109	2	Y	-0-			-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	159	1	1025	2	Y	-0-			-0-
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	190	1	935	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
09	840	N	523	-0-	-317	-0-	108	1	415	2	Y	-0-			6
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	79	1	703	2	Y	-0-			6
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	Y	-0-			6
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	149	1	836	2	Y	-0-			6
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	127	1	966	2	Y	-0-			6
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	59	1	532	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
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	42	1	50	2	Y	-0-			-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	2	Y	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	49	1	111	2	Y	-0-			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	53	1	165	2	Y	-0-			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	143	2	Y	-0-			-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	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
09	720	N	388	-0-	-332	-0-	77	1	311	2	Y	-0-			2
10	744	N	469	-0-	-275	-0-	21	1	448	2	Y	-0-			2
11	540	N	402	-0-	-138	-0-	19	1	383	2	Y	-0-			2
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	46	1	354	2	Y	-0-			2
01	465	N	308	-0-	-157	-0-	38	1	270	2	Y	-0-			2
02	377	N	294	-0-	-83	-0-	25	1	269	2	Y	-0-			2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	43	1	46	2	Y	-0-			2
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	14	1	24	2	Y	-0-			2
11	120	N	31	-0-	-89	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			2
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-			2
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			2
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	55	1	281	2	Y	-0-			-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	350	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	67	1	286	2	Y	-0-			-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	70	1	287	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	48	1	314	2	Y	-0-			-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	64	1	329	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930	N	731	-0-	-199	-0-	120	1	611	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	540	-0-	-297	-0-	91	1	449	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	88	1	452	2	Y	-0-			-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	132	1	826	2	Y	-0-			-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	106	1	756	2	Y	-0-			-0-
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	147	1	749	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	992	-0-	-148	-0-	204	1	788	2	Y	-0-			3
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	184	1	891	2	Y	-0-			3
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	186	1	877	2	Y	-0-			3
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	194	1	962	2	Y	-0-			3
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	132	1	951	2	Y	-0-			3
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	161	1	866	2	Y	-0-			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	309	1	1468	2	Y	-0-			3
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	317	1	1672	2	Y	-0-			3
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	338	1	1757	2	Y	-0-			3
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	398	1	1906	2	Y	-0-			3
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	281	1	1779	2	Y	-0-			3
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	382	1	1590	2	Y	-0-			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	120	1	735	2	Y	-0-			-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	163	1	809	2	Y	-0-			-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	173	1	779	2	Y	-0-			-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	209	1	789	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	142	1	756	2	Y	-0-			-0-
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	185	1	729	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	540	N	300	-0-	-240	-0-	97	1	203	2	Y	-0-			19
10	527	N	193	-0-	-334	-0-	12	1	181	2	Y	-0-			19
11	420	N	193	-0-	-227	-0-	17	1	176	2	Y	-0-			19
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	41	1	228	2	Y	-0-			19
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	40	1	287	2	Y	-0-			19
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	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
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	125	1	913	2	Y	-0-			3
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	90	1	960	2	Y	-0-			3
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	Y	-0-			3
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1084	2	Y	-0-			3
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	1055	2	Y	-0-			3
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	137	1	992	2	Y	-0-			3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

09	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	235	1	1025	2	Y	-0-					3
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	225	1	1008	2	Y	-0-					3
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	229	1	961	2	Y	-0-					3
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	231	1	977	2	Y	-0-					3
01	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	154	1	918	2	Y	-0-					3
02	1160	N	1158	-0-	-2	-0-	211	1	947	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	102	1	391	2	Y	-0-					16
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					16
11	450	N	287	-0-	-163	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					16
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	49	1	426	2	Y	-0-					16
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	54	1	399	2	Y	-0-					16
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	2	Y	-0-					16

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

09	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	241	1	867	2	Y	-0-					4
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	78	1	1075	2	Y	-0-					4
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	57	1	928	2	Y	-0-					4
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	90	1	1032	2	Y	-0-					4
01	1147	N	992	-0-	-155	-0-	91	1	901	2	Y	-0-					4
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	991	2	Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

09	480	N	479	-0-	-1	-0-	75	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	59	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	66	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	359	-0-	-75	-0-	56	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	44	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	311	-0-	-37	-0-	55	1	256	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

09	630	N	629	-0-	-1	-0-	132	1	497	2	Y	-0-					1
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	113	1	475	2	Y	-0-					1
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	109	1	460	2	Y	-0-					1
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	106	1	467	2	Y	-0-					1
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	73	1	489	2	Y	-0-					1
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	92	1	428	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	118	1	470	2	Y	-0-					2
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	103	1	476	2	Y	-0-					2
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	119	1	448	2	Y	-0-					2
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	107	1	451	2	Y	-0-					2
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	73	1	399	2	Y	-0-					2
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	85	1	435	2	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	72	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	52	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	90	-0-	-150	-0-	22	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	192	1	879	2	Y	-0-					1
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	184	1	855	2	Y	-0-					1
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	187	1	773	2	Y	-0-					1
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	195	1	801	2	Y	-0-					1
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	115	1	768	2	Y	-0-					1
02	841	N	835	-0-	-6	-0-	132	1	703	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	900 14	1 9	738	2	N	13					98
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	930 6	1 9	584	2	N	5					103
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	900 11	1 9	689	2	N	10					113
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	930 19	1 9	571	2	N	17					130
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	930 9	1 9	515	2	N	8					138
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	870 19	1 9	611	2	N	17					155

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

09	2130 X	1660	-0-	-470	-0-	114	1	1515	3	N	28					79
						31	9									
10	2077 X	1528	-0-	-549	-0-	76	1	1446	3	N	5	30	1			54
						6	9									
11	1590 X	1352	-0-	-238	-0-	29	1	1293	3	N	27	22	1			59
						30	9									
12	1705 X	1401	-0-	-304	-0-	85	1	1288	3	N	25	24	1			60
						28	9									
01	1705 X	1672	-0-	-33	-0-	121	1	1528	3	N	21					81
						23	9									
02	1595 X	1498	-0-	-97	-0-	109	1	1364	3	N	23	25	1			79
						25	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	626					N	NO RPT					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2019 - P/A 08/25/19

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

09	3810	X	40	-0-	-3770	-0-	40	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	X	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

09	9360	X	9171	-0-	-189	-0-	79	1	8955	2	Y	123	136	1			14
							2	4	135	9							
10	DLQ G-10		9540	-0-	9540	9540	86	1	9251	2	Y	176	165	1			25
							9	4	194	9							
11	DLQ G-10		8334	-0-	8334	17874	70	1	8087	2	Y	157	154	1			28
							4	4	173	9							
12	DLQ G-10		8344	-0-	8344	26218	81	1	8071	2	Y	169	177	1			20
							6	4	186	9							
01	34825	X	8607	-0-	-26218	-0-	93	1	8270	2	Y	176	161	1			35
							50	4	194	9							
02	8932	X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					Y	NO RPT					35

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019 - P/A 09/12/19

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904

09	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	227	1	25650	2	Y	1272	1229	1			145
							5	4	1399	9							
10	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	184	1	19735	2	Y	1061	1053	1			153
							18	4	1167	9							
11	20580	X	18261	-0-	-2319	-0-	172	1	17311	2	Y	699	725	1			127
							9	4	769	9							
12	28179	X	18166	-0-	-10013	-0-	173	1	17114	2	Y	788	821	1			94
							12	4	867	9							
01	24600	X	16663	-0-	-7937	-0-	178	1	15744	2	Y	586	563	1			117
							96	4	645	9							
02	22620	X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					Y	NO RPT					117

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

09	9540	X	8026	-0-	-1514	-0-	67	1	7565	2	Y	356	393	1			40
							2	4	392	9							
10	DLQ G-10		7602	-0-	7602	7602	65	1	6934	2	Y	543	505	1			78
							6	4	597	9							
11	DLQ G-10		7063	-0-	7063	14665	56	1	6475	2	Y	481	472	1			87
							3	4	529	9							
12	DLQ G-10		7314	-0-	7314	21979	68	1	6695	2	Y	496	524	1			59
							5	4	546	9							
01	29291	X	7312	-0-	-21979	-0-	75	1	6660	2	Y	487	449	1			97
							41	4	536	9							
02	7772	X	NO RPT	-0-	-7772	-0-					Y	NO RPT					97

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

09	9120	X	8425	-0-	-695	-0-	72	1	8180	2	Y	155	170	1			18
							2	4	171	9							
10	DLQ G-10		7841	-0-	7841	7841	70	1	7538	2	Y	205	193	1			30
							7	4	226	9							
11	DLQ G-10		8874	-0-	8874	16715	74	1	8610	2	Y	169	168	1			31
							4	4	186	9							
12	DLQ G-10		7670	-0-	7670	24385	74	1	7383	2	Y	189	197	1			23
							5	4	208	9							
01	32074	X	7689	-0-	-24385	-0-	83	1	7350	2	Y	192	177	1			38
							45	4	211	9							
02	8584	X	NO RPT	-0-	-8584	-0-					Y	NO RPT					38

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

09	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	59	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	64	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	37	1	1146	2	Y	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	28	1	1272	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	23	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	19	1	1136	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					64
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	90	4	10	9	N	9					73
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	5					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

09	1590	#	756	-0-	-834	-0-	756	2			N	-0-					39
10	1643	#	1500	-0-	-143	-0-	1500	2			N	-0-					39
11	1590	#	494	-0-	-1096	-0-	494	2			N	-0-					39
12	1488	#	532	-0-	-956	-0-	532	2			N	-0-					39
01	1333	#	923	-0-	-410	-0-	923	2			N	-0-					39
02	1392	#	457	-0-	-935	-0-	457	2			N	-0-					39

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					47
11	DLQ G-10		137	-0-	137	264	137	2			Y	-0-					47
12	388	N	124	-0-	-264	-0-	124	2			Y	-0-					47
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					47
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		202	-0-	202	456	202	2			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		219	-0-	219	675	219	2			Y	-0-					24
01	907	N	232	-0-	-675	-0-	232	2			Y	-0-					24
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					24

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	783	N	735	-0-	-48	-0-	735	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					146
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					146
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					146
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					146
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					146
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					146

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 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
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					76
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					76
11	780	N	437	-0-	-343	-0-	437	2			N	-0-					76
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					76
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					76
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					25
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					25
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					25
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					25
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					25
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					25

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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

09	750	#	735	-0-	-15	-0-	18	1	717	2	N	-0-					14
10	775	#	398	-0-	-377	-0-	10	1	388	2	N	-0-					14
11	944	R	944	-0-	-0-	-0-	23	1	921	2	N	-0-					14
12	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	1024	2	N	-0-					14
01	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	27	1	1089	2	N	-0-					14
*02	1557	R	1557	-0-	-0-	-0-	38	1	1519	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2019 - P/A 09/03/19

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
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2019 - P/A 10/31/19

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-				-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

09	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	245 17	1 9	1008	3	Y	15	17	1					13
10	DLQ G-10		1202	-0-	1202	B	1202	228 12	1 9	962	3	Y	11							24
11	DLQ G-10		1252	-0-	1252	B	2454	238 15	1 9	999	3	Y	14	18	1					20
12	3534	X	1080	-0-	-2454	B	-0-	254 12	1 9	814	3	Y	11	16	1					15
01	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	417 17	1 9	841	3	Y	15	22	1					8
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	275 12	1 9	778	3	Y	11							19

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
09	2970	X	2833	-0-		-137	B	-0-	547	1	2250	3	Y	33	38	1			21
									36	9									
10	DLQ G-10		2928	-0-		2928	B	2928	555	1	2343	3	Y	27					48
									30	9									
11	DLQ G-10		2900	-0-		2900	B	5828	551	1	2314	3	Y	32	42	1			38
									35	9									
12	8783	X	2955	-0-		-5828	B	-0-	696	1	2226	3	Y	30	43	1			25
									33	9									
01	1969	N	1969	-0-		-0-	B	-0-	645	1	1299	3	Y	23	34	1			14
									25	9									
*02	3619	X	3619	-0-		-0-	B	-0-	936	1	2643	3	Y	36					50
									40	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
09	2869	N	2869	-0-		-0-	B	-0-	552	1	2271	3	N	42	38	1			80
									46	9									
10	3100	X	2643	-0-		-457	B	-0-	498	1	2105	3	N	36					116
									40	9									
11	3000	X	2433	-0-		-567	B	-0-	459	1	1931	3	N	39	35	1			120
									43	9									
12	3100	X	1599	-0-		-1501	B	-0-	373	1	1192	3	N	31	23	1			128
									34	9									
01	2976	X	-0-	-0-		-2976	B	-0-					N	-0-					128
02	2784	X	-0-	-0-		-2784	B	-0-					N	-0-					128

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

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
09	1740	X	922	-0-		-818	B	-0-	178	1	732	3	N	11	12	1			202
									12	9									
10	1798	X	51	-0-		-1747	B	-0-	10	1	41	3	N	-0-					202
11	1620	X	158	-0-		-1462	B	-0-	30	1	126	3	N	2	2	1			202
									2	9									
12	1271	X	1236	-0-		-35	B	-0-	291	1	932	3	N	12	18	1			196
									13	9									
01	1441	X	1441	-0-		-0-	B	-0-	471	1	951	3	N	17	25	1			188
									19	9									
*02	1238	X	1238	-0-		-0-	B	-0-	320	1	905	3	N	12					200
									13	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. 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
09	2820	X	2743	-0-		-77	B	-0-	529	1	2175	3	N	35	36	1			176
									39	9									
10	2945	X	2586	-0-		-359	B	-0-	489	1	2066	3	N	28					204
									31	9									
11	2850	X	2602	-0-		-248	B	-0-	487	1	2047	3	N	62	37	1			229
									68	9									
12	2945	X	2544	-0-		-401	B	-0-	589	1	1886	3	N	63	213	1			79
									69	9									
01	2821	X	2789	-0-		-32	B	-0-	906	1	1826	3	N	52	48	1			83
									57	9									
02	2639	X	2566	-0-		-73	B	-0-	659	1	1862	3	N	41					124
									45	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	139	3	N	2	2	1					8
							2	9											
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	1							9
							1	9											
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	2	2	1					9
							2	9											
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	35	1	113	3	N	2	2	1					9
							2	9											
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	51	1	104	3	N	2	3	1					8
							2	9											
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	38	1	107	3	N	1							9
							1	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2019 - P/A 10/18/19

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

09	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	3			N	-0-							29
10	248	N	121	-0-	-127	-0-	12	1	109	3	N	-0-							29
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-							29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							29

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							63

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	14B DENY	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	520	1	2939	3	N	-0-					150
10	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	580	1	2408	3	N	-0-					150
11	3210	X	2889	-0-	-321	-0-	429	1	2454	3	N	5					155
							6	9									
12	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	575	1	2167	3	N	-0-					155
01	3317	X	2598	-0-	-719	-0-	536	1	2062	3	N	-0-					155
02	3103	X	2468	-0-	-635	-0-	580	1	1888	3	N	-0-					155

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B DENY		-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

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	311 31	1 9	496	2	Y	28	22	1			68
10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	280 32	1 9	489	2	Y	29	41	1			56
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	274 29	1 9	488	2	Y	26	20	1			62
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	370 52	1 9	687	2	Y	47	42	1			67
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	354 72	1 9	999	2	Y	65	60	1			72
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	392 62	1 9	710	2	Y	56	63	1			65

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

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

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	N	394	-0-		-0-	-0-	142	1	226	2	Y	24	14	1			34
								26	9									
10	196	N	196	-0-		-0-	-0-	66	1	116	2	Y	13	19	1			28
								14	9									
11	406	N	406	-0-		-0-	-0-	137	1	245	2	Y	22	14	1			36
								24	9									
12	369	N	369	-0-		-0-	-0-	112	1	209	2	Y	44	32	1			48
								48	9									
01	424	N	424	-0-		-0-	-0-	94	1	267	2	Y	57	48	1			57
								63	9									
*02	412	N	412	-0-		-0-	-0-	127	1	231	2	Y	49	52	1			54
								54	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	858	1	351	2	Y	114	86	1			262
							125	9									
10	T. A.		1776	-0-	1776	1776	1026	1	621	2	Y	117	161	1			218
							129	9									
11	T. A.		1582	-0-	1582	3358	819	1	646	2	Y	106	80	1			244
							117	9									
12	T. A.		1867	-0-	1867	5225	957	1	730	2	Y	164	155	1			253
							180	9									
01	6382	X	1157	-0-	-5225	-0-	473	1	435	2	Y	226	217	1			262
							249	9									
02	1537	N	889	-0-	-648	-0-	403	1	308	2	Y	162	205	1			219
							178	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	87	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	90	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	90	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	69	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	82	1	233	2	Y	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	94	1	171	2	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 #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	90	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	98	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	96	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	85	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	68	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	90	1	164	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2040	X	2018	-0-	-22	-0-	773	1	1233	2	Y	11	9	1			27
							12	9									
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	802	1	1395	2	Y	13	17	1			23
							14	9									
11	2280	X	2251	-0-	-29	-0-	805	1	1434	2	Y	11	8	1			26
							12	9									
12	2356	X	1749	-0-	-607	-0-	605	1	1123	2	Y	19	17	1			28
							21	9									
01	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	578	1	1631	2	Y	27	25	1			30
							30	9									
02	2175	X	2009	-0-	-166	-0-	705	1	1279	2	Y	23	26	1			27
							25	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	15	1	24	2	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	30	1	52	2	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	2	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	18	1	49	2	N	-0-					-0-
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	Y	9	189	1			87
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	304	2	1	9	Y	1					88
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					88
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	270	1	1413	2	N	3					110
							3	9									
10	1271	N	639	-0-	-632	-0-	190	1	430	2	N	17					127
							19	9									
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	300	1	1227	2	N	2					129
							2	9									
12	1736	N	1122	-0-	-614	-0-	290	1	831	2	N	1					130
							1	9									
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	310	1	1078	2	N	4					134
							4	9									
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	280	1	1861	2	N	13					147
							14	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	4	11	9	N	10					25
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	211	4	11	9	N	10					35
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	200	4	11	9	N	10					45
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	4	2	9	N	2					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 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
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	113 4	1 9	1492	2	Y	4					8
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	131 4	1 9	1773	2	Y	-0-					8
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	116 4	1 9	1572	2	Y	4	11	1			1
12	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	97 4	1 9	1246	2	Y	-0-					1
01	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	101 4	1 9	1236	2	Y	4					5
02	1624	N	1203	-0-	-421	-0-	87 3	1 9	1113	2	Y	3	7	1			1

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	74 2	1 9	969	2	Y	2					6
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	71 4	1 9	958	2	Y	-0-					6
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	65 4	1 9	881	2	Y	4	8	1			2
12	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	75 2	1 9	968	2	Y	-0-					2
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	71 2	1 9	869	2	Y	2					4
02	928	N	862	-0-	-66	-0-	62 3	1 9	797	2	Y	3	5	1			2

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					1
10	341	N	189	-0-	-152	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					1
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	16	1	215	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	16	1	205	2	Y	-0-	1	1			-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					1
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					1
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	1					1
							1	9									
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-	1	1			-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					1
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					1
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	79	2	Y	1					1
							1	9									
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	581	-0-	-289	-0-	41	1	539	2	Y	1					3
							1	9									
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	35	1	467	2	Y	-0-					3
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	35	1	468	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	709	2	Y	-0-					1
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	524	2	Y	1					2
							1	9									
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			33

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	95	1	1250	2	Y	4					8
							4	9									
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	107	1	1440	2	Y	-0-					8
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	110	1	1496	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	125	1	1610	2	Y	-0-					1
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1519	2	Y	4					5
							4	9									
02	1334	N	1105	-0-	-229	-0-	80	1	1021	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	44	1	574	2	Y	2					4
							2	9									
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					4
11	660	N	580	-0-	-80	-0-	40	1	538	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	45	1	575	2	Y	-0-					1
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	45	1	548	2	Y	1					2
							1	9									
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	2					5
							2	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	Y	-0-					5
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	71	1	958	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	75	1	960	2	Y	-0-					1
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	74	1	897	2	Y	2					3
							2	9									
02	986	N	927	-0-	-59	-0-	67	1	857	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			32

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	730	1	3500	2	Y	63	182	1			72
							69	9									
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	570	1	3061	2	Y	63					135
							69	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	506	1	2666	2	Y	64					199
							70	9									
12	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	486	1	2390	2	Y	58					257
							64	9									
01	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	529	1	2279	2	Y	29					286
							32	9									
*02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	646	1	2329	2	Y	46	182	1			150
							51	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	178	1	2336	2	Y	7					13
							8	9									
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	189	1	2557	2	Y	-0-					13
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	167	1	2263	2	Y	7	18	1			2
							8	9									
12	2604	X	1704	-0-	-900	-0-	123	1	1581	2	Y	-0-					2
01	2759	X	1479	-0-	-1280	-0-	112	1	1363	2	Y	4					6
							4	9									
02	2581	X	1801	-0-	-780	-0-	130	1	1664	2	Y	6	10	1			2
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	81	1	389	2	N	4					45
							4	9									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	76	1	408	2	N	2					47
							2	9									
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	77	1	404	2	N	3	16	1			34
							3	9									
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	64	1	314	2	N	4					38
							4	9									
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	87	1	377	2	N	7					45
							8	9									
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	110	1	396	2	N	3	29	1			19
							3	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	Y	1					52
							1	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	Y	37					89
							41	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	Y	-0-	39	1			50
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	Y	-0-					50
*01	496	N	435	-0-	-61	-0-	33	1	402	2	Y	-0-	48	7			2
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	195	1	933	2	Y	10					59
							11	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	185	1	996	2	Y	5					64
							6	9									
11	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	169	1	891	2	Y	7	34	1			37
							8	9									
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	241	1	1187	2	Y	15					52
							17	9									
01	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	186	1	800	2	Y	19					71
							21	9									
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	269	1	969	2	Y	8	72	1			7
							9	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	171	1	818	2	Y	9					75
							10	9									
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	192	1	1029	2	Y	10					85
							11	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	252	1	1327	2	Y	16	51	1			50
							18	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	272	1	1336	2	Y	16					66
							18	9									
01	1240	N	985	-0-	-255	-0-	183	1	789	2	Y	12					78
							13	9									
02	1189	N	848	-0-	-341	-0-	183	1	658	2	Y	6	49	1			35
							7	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
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	85	1	1115	2	Y	3					6
							3	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	90	1	1218	2	Y	-0-					6
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	82	1	1114	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-					1
01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	88	1	1070	2	Y	3					4
							3	9									
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	Y	4	7	1			1
							4	9									

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	250	1	1200	2	Y	14					100
							15	9									
10	3875	X	2565	-0-	-1310	-0-	399	1	2146	2	Y	18					118
							20	9									
11	3750	X	2534	-0-	-1216	-0-	400	1	2106	2	Y	25	81	1			62
							28	9									
12	3875	X	2409	-0-	-1466	-0-	402	1	1979	2	Y	25					87
							28	9									
01	2573	X	1042	-0-	-1531	-0-	194	1	836	2	Y	11					98
							12	9									
02	2436	X	560	-0-	-1876	-0-	121	1	436	2	Y	3	32	1			69
							3	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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	1					2
							1	9									
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					2
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	25	1	303	2	Y	1					1
							1	9									
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	145	1	494	2	Y	7					157
							8	9									
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	153	1	505	2	Y	6					163
							7	9									
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	96	1	503	2	Y	10					173
							11	9									
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	90	1	506	2	Y	10					183
							11	9									
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	85	1	496	2	Y	7					190
							8	9									
02	580	N	563	-0-	-17	-0-	99	1	461	2	Y	3					193
							3	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	32	1	363	2	N	-0-					-0-
							170	3									
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	34	1	404	2	N	-0-					-0-
							168	3									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	371	2	N	-0-					-0-
							151	3									
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	34	1	375	2	N	-0-					-0-
							94	3									
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	31	1	363	2	N	-0-					-0-
							106	3									
02	551	N	467	-0-	-84	-0-	28	1	342	2	N	-0-					-0-
							97	3									

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-
							106	3									
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	N	-0-					-0-
							143	3									
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	21	1	228	2	N	-0-					-0-
							93	3									
12	372	N	176	-0-	-196	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
							34	3									
01	527	N	225	-0-	-302	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
							47	3									
02	319	N	148	-0-	-171	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
							31	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	106	1	1135	2	Y	-0-					4
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	125	1	1289	2	Y	-0-	4	1			-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	120	1	1181	2	Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	128	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	125	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	172	1	1139	2	Y	-0-					-0-

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
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	166	1	1783	2	Y	-0-					10
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	167	1	1723	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	174	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	157	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	166	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1746	-0-	-81	-0-	229	1	1517	2	Y	-0-					-0-

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
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	40	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	Y	-0-					-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	310	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
09	3300	X	2773	-0-	-527	-0-	236	1	2536	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	277	1	2863	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	3180	X	2740	-0-	-440	-0-	253	1	2486	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	3100	X	2596	-0-	-504	-0-	218	1	2376	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	268	1	2762	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	2929	X	2625	-0-	-304	-0-	344	1	2280	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4046	-0-	-604	-0-	345	1	3701	2	Y	-0-					44
10	4712	X	3961	-0-	-751	-0-	349	1	3612	2	Y	-0-					44
11	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	407	1	3999	2	Y	-0-					44
12	4557	X	4472	-0-	-85	-0-	375	1	4097	2	Y	-0-					44
01	4557	X	4462	-0-	-95	-0-	394	1	4068	2	Y	-0-					44
02	4263	X	2566	-0-	-1697	-0-	336	1	2230	2	Y	-0-					44

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
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	66	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	68	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	81	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	52	1	536	2	Y	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	64	1	426	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
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	53	1	573	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	50	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	48	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	68	1	452	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
09	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	123 8	1 9	1320	2	Y	7	8	1			-0-
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	132 9	1 9	1365	2	Y	8	8	1			-0-
11	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	132 13	1 9	1293	2	Y	12	9	1			3
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	129 11	1 9	1412	2	Y	10	9	1			4
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	137 13	1 9	1419	2	Y	12	8	1			8
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	210 8	1 9	1391	2	Y	7	8	1			7

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
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	60	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	72	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-					-0-
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	99	1	655	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	2490	X	2366	-0-	-124	-0-	201 8	1 9	2157	2	Y	7	7	1			-0-
10	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	224 7	1 9	2313	2	Y	6	6	1			-0-
11	2580	X	2416	-0-	-164	-0-	222 11	1 9	2183	2	Y	10	7	1			3
12	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	213 8	1 9	2327	2	Y	7	7	1			3
01	2542	X	2456	-0-	-86	-0-	216 11	1 9	2229	2	Y	10	7	1			6
*02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	325 7	1 9	2157	2	Y	6	7	1			5

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	108	1	1156	2	Y	-0-					3
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	95	1	984	2	Y	-0-					3
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	93	1	916	2	Y	-0-					3
12	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	86	1	943	2	Y	-0-					3
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	89	1	922	2	Y	-0-					3
02	986	N	949	-0-	-37	-0-	124	1	825	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	662	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	868	N	775	-0-	-93	-0-	68	1	703	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	810	N	725	-0-	-85	-0-	66	1	652	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	60	1	655	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	63	1	654	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*02	696	N	658	-0-	-38	-0-	86	1	569	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	161	1	514	2	Y	-0-					24
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	144	1	694	2	Y	-0-					24
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	175	1	617	2	Y	-0-					24
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	180	1	551	2	Y	-0-					24
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	185	1	464	2	Y	-0-					24
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	92	1	504	2	Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	475 36	1 9	1517	2	Y	33					126
10	2139	X	2071	-0-	-68	-0-	349 44	1 9	1678	2	Y	40	97	1			69
11	2640	X	1855	-0-	-785	-0-	401 44	1 9	1410	2	Y	40					109
12	2728	X	1953	-0-	-775	-0-	472 37	1 9	1444	2	Y	34	99	1			44
01	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	535 45	1 9	1347	2	Y	41					85
02	1972	X	1770	-0-	-202	-0-	268 34	1 9	1468	2	Y	31	98	1			18

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	704 26	1 9	2251	2	Y	24					94
10	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	489 31	1 9	2347	2	Y	28	68	1			54
11	3900	X	2919	-0-	-981	-0-	639 30	1 9	2250	2	Y	27					81
12	4030	X	3016	-0-	-1014	-0-	736 26	1 9	2254	2	Y	24	69	1			36
01	4030	X	3012	-0-	-1018	-0-	848 32	1 9	2132	2	Y	29					65
02	2871	X	2703	-0-	-168	-0-	413 23	1 9	2267	2	Y	21	68	1			18

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

09	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	292 111	1 9	3137	2	Y	101	109	1			-0-
10	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	312 109	1 9	3227	2	Y	99	99	1			-0-
11	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	317 168	1 9	3111	2	Y	153	112	1			41
12	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	286 139	1 9	3124	2	Y	126	112	1			55
*01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	312 169	1 9	3219	2	Y	154	110	1			99
*02	3480	X	3360	-0-	-120	-0-	427 103	1 9	2830	2	Y	94	106	1			87

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6236	-0-	-454	-0-	527	1	5657	2	Y	47	55	1			1
							52	9									
10	6820	X	6702	-0-	-118	-0-	586	1	6065	2	Y	46	47	1			-0-
							51	9									
11	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	614	1	6030	2	Y	71	52	1			19
							78	9									
12	6758	X	6741	-0-	-17	-0-	560	1	6117	2	Y	58	52	1			25
							64	9									
*01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	613	1	6329	2	Y	72	51	1			46
							79	9									
*02	6496	X	6236	-0-	-260	-0-	811	1	5378	2	Y	43	49	1			40
							47	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	261	1	835	2	Y	6					77
							7	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	196	1	944	2	Y	8	19	1			66
							9	9									
11	1290	N	1042	-0-	-248	-0-	229	1	804	2	Y	8					74
							9	9									
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	257	1	787	2	Y	7	20	1			61
							8	9									
01	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	311	1	783	2	Y	8					69
							9	9									
02	1015	N	961	-0-	-54	-0-	147	1	806	2	Y	7	20	1			56
							8	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	376	1	1204	2	Y	12					86
							13	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	305	1	1464	2	Y	18					104
							20	9									
11	1740	N	1497	-0-	-243	-0-	331	1	1166	2	Y	-0-					104
12	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	294	1	902	2	Y	-0-					104
01	1798	N	1360	-0-	-438	-0-	387	1	973	2	Y	-0-					104
02	1450	N	1252	-0-	-198	-0-	193	1	1059	2	Y	-0-					104

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	2482	1	583	2	Y	-0-					-0-
						2125	5									
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	2655	1	660	2	Y	-0-					-0-
						2048	5									
11	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	2866	1	588	2	Y	-0-					-0-
						1736	5									
12	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	2664	1	779	2	Y	-0-					-0-
						1920	5									
01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	2772	1	898	2	Y	-0-					-0-
						1693	5									
02	DLQ G-10	5017	-0-	5017	5017	2806	1	587	2	Y	-0-					-0-
						1624	5									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	57	1	13	2	Y	-0-					-0-
							50	5									
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	61	1	15	2	Y	-0-					-0-
							48	5									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	66	1	14	2	Y	-0-					-0-
							40	5									
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	18	2	Y	-0-					-0-
							44	5									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	64	1	21	2	Y	-0-					-0-
							39	5									
02	DLQ G-10		116	-0-	116	116	65	1	13	2	Y	-0-					-0-
							38	5									

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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 #: 105D RRCID -> 285524 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

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

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
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
09	6930	X	5735	-0-	-1195	-0-	277	1	5081	2	Y	343	402	1			-0-
							377	9									
10	7161	X	6709	-0-	-452	-0-	309	1	6048	2	Y	320	178	1			142
							352	9									
11	6930	X	6417	-0-	-513	-0-	291	1	5841	2	Y	259	401	1			-0-
							285	9									
12	7161	X	6581	-0-	-580	-0-	309	1	6006	2	Y	242	242	1			-0-
							266	9									
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	319	1	5915	2	Y	301	301	1			-0-
							331	9									
*02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	312	1	5457	2	Y	329	301	1			27
							362	9									

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	1530	#	1398	-0-	-132	-0-	65	1	1194	2	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	143	1	2895	2	Y	1432	1297	1			135
							1575	9									
11	4613	#	5908	-0-	1295	1295	181	1	3655	2	Y	1884	1577	1			442
							2072	9									
12	4913	X	4913	-0-	-0-	1295	174	1	3393	2	Y	1224	1387	1			279
							1346	9									
*01	5824		3861	-0-	-1963	-0-	146	1	2702	2	Y	921	957	1			243
							1013	9									
02	5104		2982	-0-	-2122	-0-	112	1	2033	2	Y	761	628	1			376
							837	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1980	#	1940	-0-	-40	-0-	42 1080	1 9	818	2	Y	982	825	1			369
10	2201	#	1679	-0-	-522	-0-	31 941	1 9	707	2	Y	855	663	1			561
11	2130	#	1606	-0-	-524	-0-	30 913	1 9	663	2	Y	830	855	1			536
12	2201	#	1356	-0-	-845	-0-	30 732	1 9	594	2	Y	665	835	1			366
01	2015	#	948	-0-	-1067	-0-	25 464	1 9	459	2	Y	422	644	1			144
02	1885	#	1255	-0-	-630	-0-	31 639	1 9	585	2	Y	581	474	1			251

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	10726	-0-	-644	-0-	523 63	1 9	10140	2	Y	57	57	1			-0-
10	11749	X	10937	-0-	-812	-0-	522 64	1 9	10351	2	Y	58	58	1			-0-
11	10860	X	9946	-0-	-914	-0-	470 67	1 9	9409	2	Y	61	61	1			-0-
12	11222	X	9984	-0-	-1238	-0-	492 69	1 9	9423	2	Y	63	63	1			-0-
01	11098	X	10235	-0-	-863	-0-	515 66	1 9	9654	2	Y	60	60	1			-0-
02	10382	X	8724	-0-	-1658	-0-	485 78	1 9	8161	2	Y	71	71	1			-0-

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	#	5307	-0-	-723	-0-	1232 98	1 9	3977	2	N	89					259
10	6138	#	5487	-0-	-651	-0-	1364 114	1 9	4009	2	N	104	179	1			184
11	5640	#	4826	-0-	-814	-0-	1320 102	1 9	3404	2	N	93					277
12	5642	#	5071	-0-	-571	-0-	1364 117	1 9	3590	2	N	106	181	1			202
01	5487	#	4871	-0-	-616	-0-	1364 100	1 9	3407	2	N	91	178	1			115
02	5133	#	3574	-0-	-1559	-0-	1276 52	1 9	2246	2	N	47					162

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	32910	#	29452	-0-	-3458	-0-	29252	3	200	9	Y	182					377
10	32153	X	32153	-0-	-0-	-0-	31936	3	217	9	Y	197	191	1			383
11	DLQ	G-10	34133	-0-	34133	34133	33883	3	250	9	Y	227	176	1			434
12	DLQ	G-10	33880	-0-	33880	68013	33636	3	244	9	Y	222	375	1			281
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	68013					Y	NO RPT					281
02	30073	#	NO RPT	-0-	-30073	37940					Y	NO RPT					281

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	300	N	67	-0-	-233	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					17
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					17
11	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-					17
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					17
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					17
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					17

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	712 28	1 9	3436	2	Y	25					163
10	DLQ G-10		4384	-0-	4384	4384	756 32	1 9	3596	2	Y	29	5	8			187
11	DLQ G-10		4378	-0-	4378	8762	797 51	1 9	3530	2	Y	46					233
12	12827	X	4065	-0-	-8762	-0-	826 20	1 9	3219	2	Y	18	191	1			60
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	831 14	1 9	3487	2	Y	13					73
02	4234	X	3062	-0-	-1172	-0-	714 26	1 9	2322	2	Y	24					97

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

09	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2417	2			N	-0-					121
10	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2717	2	2	9	N	2					123
11	2700	X	2674	-0-	-26	-0-	2674	2			N	-0-					123
12	2573	X	1552	-0-	-1021	-0-	1552	2			N	-0-					123
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					123
02	2581	X	2436	-0-	-145	-0-	2436	2			N	-0-					123

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					184
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					184
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					184
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					184
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					184
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	781	2			N	-0-					184

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	882	-0-	-336	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

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

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

09	2820	X	2618	-0-	-202	-0-	2605	2	13	9	Y	12	27	1			4
10	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1053	2	6	9	Y	5					9
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3578	2	19	9	Y	17	14	1			12
12	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	3056	2	12	9	Y	11	14	1			9
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3471	2	20	9	Y	18	14	1			13
*02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2918	2	15	9	Y	14	16	1			11

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5348	2	43	9	Y	39	79	1			12
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2345	2	11	9	Y	10					22
11	5850	X	5708	-0-	-142	-0-	5678	2	30	9	Y	27	27	1			22
12	6045	X	5612	-0-	-433	-0-	5589	2	23	9	Y	21	27	1			16
01	6045	X	5620	-0-	-425	-0-	5588	2	32	9	Y	29	24	1			21
*02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5755	2	30	9	Y	27	28	1			20

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014

PRIMAVERA (5500) 73177 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MESTENA E WELL #: 3 RRCID -> 285294 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410

09	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					67
10	155	#	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					67
11	120	#	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					67
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					67
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	70	2	30	9	N	27					94
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					94

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	327	1	1526	2	N	22					207
							24	9									
10	2356	N	1956	-0-	-400	-0-	358	1	1580	2	N	16					223
							18	9									
11	2100	N	1873	-0-	-227	-0-	391	1	1450	2	N	29	185	1			67
							32	9									
12	1953	N	1634	-0-	-319	-0-	315	1	1312	2	N	6					73
							7	9									
*01	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	358	1	1220	2	N	36	22	1			87
							40	9									
02	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	335	1	1312	2	N	23					110
							25	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	2	N	-0-					42
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					42
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	11	1	41	2	N	-0-					42
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	29	2	N	1					43
							1	9									
*01	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	1	34	2	N	3	3	1			43
							3	9									
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	8	1	33	2	N	-0-					43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		24	-0-	24	76	24	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		47	-0-	47	123	47	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		22	-0-	22	145	22	2			Y	-0-					2

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	299					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		248	-0-	248	547	248	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		314	-0-	314	861	239	2	75	9	Y	68					68
02	DLQ G-10		219	-0-	219	1080	219	2			Y	-0-					68

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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		75	-0-	75	294	75	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		105	-0-	105	399	105	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		245	-0-	245	644	245	2			Y	-0-					5

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

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

09	44910	X	39442	-0-	-5468	B	-0-	39153	3	289	9	Y	263	291	1				70
10	DLQ G-10		40510	-0-	40510	B	40510	40185	3	325	9	Y	295	271	1				94
11	DLQ G-10		38094	-0-	38094	B	78604	37739	3	355	9	Y	323	321	1				96
12	DLQ G-10		37940	-0-	37940	B	116544	37587	3	353	9	Y	321	343	1				74
01	156532	X	39988	-0-	-116544	B	-0-	39557	3	431	9	Y	392	374	1				92
*02	37416	X	37416	-0-	-0-	B	-0-	36929	3	487	9	Y	443	410	1				125

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

09	76410	X	72354	-0-	-4056	B	-0-	71951	3	403	9	Y	366	397	1				96
10	DLQ G-10		67649	-0-	67649	B	67649	67279	3	370	9	Y	336	320	1				112
11	DLQ G-10		75541	-0-	75541	B	143190	75121	3	420	9	Y	382	380	1				114
12	DLQ G-10		67786	-0-	67786	B	210976	67380	3	406	9	Y	369	398	1				85
01	287899	X	76923	-0-	-210976	B	-0-	76384	3	539	9	Y	490	461	1				114
02	73022	X	72171	-0-	-851	B	-0-	71558	3	613	9	Y	557	515	1				156

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42030	X	41541	-0-	-489 B	-0-	41203	3	338	9	Y	307	329	1			80
10	DLQ G-10		39496	-0-	39496 B	39496	39152	3	344	9	Y	313	291	1			102
11	DLQ G-10		36162	-0-	36162 B	75658	35811	3	351	9	Y	319	324	1			97
12	DLQ G-10		37017	-0-	37017 B	112675	36700	3	317	9	Y	288	317	1			68
01	150280	X	37605	-0-	-112675 B	-0-	37159	3	446	9	Y	405	379	1			94
02	36801	X	35261	-0-	-1540 B	-0-	34704	3	557	9	Y	506	460	1			140

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

09	20670	X	13820	-0-	-6850 B	-0-	13514	3	306	9	Y	278	291	1			71
10	DLQ G-10		12148	-0-	12148 B	12148	11877	3	271	9	Y	246	235	1			82
11	DLQ G-10		11990	-0-	11990 B	24138	11670	3	320	9	Y	291	287	1			86
12	DLQ G-10		9914	-0-	9914 B	34052	9663	3	251	9	Y	228	259	1			55
01	45986	X	11934	-0-	-34052 B	-0-	11591	3	343	9	Y	312	294	1			73
02	13369	X	10668	-0-	-2701 B	-0-	10304	3	364	9	Y	331	310	1			94

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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

09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					177
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					177
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					177
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) //CONT.// 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC //CONT.// 871101
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2012	2	10	9	N	9					88
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2	9	9	N	8					96
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1492	2	7	9	N	6					102
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-	102	1			-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1541	2	30	9	N	27					27

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
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					41
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					41
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					41
*12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					41
*01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					41
*02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					41

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	N	-0-					-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	-0-					-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	625	2	N	-0-					-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	2	N	-0-					-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	N	-0-					-0-
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	202	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	775 N	327	-0-	-448	-0-	56	1	271	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	425	-0-	-775	-0-	85	1	340	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	627	-0-	-613	-0-	113	1	514	2	N	-0-					-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	131	1	631	2	N	-0-					-0-
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	136	1	654	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	469	1	61	2	Y	-0-					40
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	497	1	48	2	Y	-0-					40
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	478	1	43	2	Y	-0-					40
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	408	1	81	2	Y	-0-					40
01	558	N	473	-0-	-85	-0-	412	1	54	2	Y	6					46
							7	9									
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	398	1	114	2	Y	-0-					46

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	1	8	2	Y	-0-					18
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	31	1	3	2	Y	-0-					18
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	37	1	3	2	Y	-0-					18
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	63	1	13	2	Y	-0-					18
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	51	1	7	2	Y	-0-					18
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	48	1	14	2	Y	-0-					18

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					15
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	Y	-0-					15
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	24	1	2	2	Y	-0-					15
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	86	1	17	2	Y	-0-					15
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	94	1	12	2	Y	1					16
							1	9									
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	75	1	21	2	Y	-0-					16

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	126	1	790	2	N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	162	1	787	2	N	-0-					-0-
11	900	N	830	-0-	-70	-0-	166	1	664	2	N	-0-					-0-
12	961	N	818	-0-	-143	-0-	148	1	670	2	N	-0-					-0-
01	961	N	848	-0-	-113	-0-	145	1	703	2	N	-0-					-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	147	1	712	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

09	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	272	1	1707	2	N	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	382	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1746	-0-	-414	-0-	349	1	1397	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	339	1	1540	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1889	-0-	-343	-0-	324	1	1565	2	N	-0-					-0-
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	317	1	1533	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) //CONT.// 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	360	N	22	-0-	-338	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	76	1	1359	3	N	-0-			5
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1	1557	3	N	-0-			5
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	3	N	-0-			5
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	3	N	-0-			5
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	81	1	1551	3	N	-0-			5
02	1595	N	1506	-0-	-89	-0-	74	1	1432	3	N	-0-			5

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	870	3	N	-0-			-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	N	-0-			-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	38	1	770	3	N	-0-			-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	3	N	-0-			-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	N	-0-			-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	N	-0-			8
10	744	N	625	-0-	-119	-0-	32	1	593	3	N	-0-			8
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	734	3	N	-0-			8
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	N	-0-			8
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	3	N	-0-			8
02	725	N	587	-0-	-138	-0-	29	1	558	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	N	-0-			-0-
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	20	1	391	3	N	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-			-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-			-0-
02	348	N	284	-0-	-64	-0-	14	1	270	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	3	N	-0-			47
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	27	1	512	3	N	-0-			47
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	950	3	N	-0-			47
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	3	N	-0-			47
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	N	-0-			47
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	N	-0-			47

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	55	1	986	3	N	-0-			50
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	54	1	1017	3	N	-0-			50
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	36	1	716	3	N	-0-			50
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	892	3	N	-0-			50
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	52	1	988	3	N	-0-			50
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	N	-0-			50

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
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	71	1	1278	3	N	-0-					80
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	77	1	1463	3	N	-0-					80
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	3	N	-0-					80
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	3	N	-0-					80
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	3	N	-0-					80
02	1450	N	1166	-0-	-284	-0-	57	1	1109	3	N	-0-					80

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
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	106	1	1897	3	N	-0-					8
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	113	1	2129	3	N	-0-					8
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	101	1	2015	3	N	-0-					8
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	103	1	2125	3	N	-0-					8
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	2091	3	N	-0-					8
02	2059	N	1931	-0-	-128	-0-	95	1	1836	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
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					5
10	558	N	275	-0-	-283	-0-	14	1	259	3	N	2	2	8			5
							2	9									
11	420	N	72	-0-	-348	-0-	3	1	69	3	N	-0-					5
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					5
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-					5
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	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
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	67	1	1201	3	N	-0-					20
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	60	1	1125	3	N	-0-					20
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	3	N	-0-					20
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					20
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	3	N	-0-					20
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	37	1	717	3	N	-0-					20

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
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	45	1	806	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	949	-0-	-136	-0-	48	1	901	3	N	-0-					-0-
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	43	1	870	3	N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	982	3	N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	N	-0-					-0-
*02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	858	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
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

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	3	N	-0-					28
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	-0-					28
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	N	-0-					28
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	N	-0-					28
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	3	N	-0-					28
02	725	N	592	-0-	-133	-0-	29	1	563	3	N	-0-					28

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

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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

09	1170	N	749	-0-	-421 B	-44060	323	1	426	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1241	-0-	-185 B	-44060	570	1	671	2	N	-0-					-0-
11	960	N	1209	-0-	249 B	-43811	494	1	715	2	N	-0-					-0-
12	775	N	1253	-0-	478 B	-43333	589	1	664	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1363	-0-	123 B	-43210	570	1	793	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1139	-0-	-21 B	-43210	532	1	607	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-14181					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
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2847	X	2847	-0-	-0-		-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	2158	X	2158	-0-	-0-		-0-	2158	3			N	-0-					-0-
11	4949	X	4949	-0-	-0-		-0-	4949	3			N	-0-					-0-
12	3204	X	3204	-0-	-0-		-0-	3204	3			N	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-		-0-	3308	3			N	-0-					-0-
*02	2574	X	2574	-0-	-0-		-0-	2574	3			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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1410	N	1258	-0-	-152		-0-	1258	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		393	-0-	393		393	393	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		913	-0-	913		1306	913	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		813	-0-	813		2119	813	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		929	-0-	929		3048	929	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		717	-0-	717		3765	717	3			Y	-0-					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

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

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	128	-0-	128	175	128	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	130	-0-	130	305	130	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	125	-0-	125	430	125	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	96	-0-	96	526	96	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	637	-0-	637	637	637	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	814	-0-	814	1451	814	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	606	-0-	606	2057	606	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	1201	-0-	1201	3258	1201	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	650	-0-	650	3908	650	3			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	570	N	194	-0-	-376	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	589	N	107	-0-	-482	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	12	1			5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	7	1			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	13	1			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			12

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	13	1			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			31

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
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			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
09	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		236	-0-	236	294	236	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		193	-0-	193	487	193	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		208	-0-	208	695	208	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		155	-0-	155	850	155	3			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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	97	181	1			175
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	105					280
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					382
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	182	1			297
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	181	1			220
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					317

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

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019 - P/A 09/12/19

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2019 - P/A 09/24/19

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			7
10	14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9		155	2	N	1	2	1			8
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	20 1 1 9		158	2	N	1					9
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	17 1 2 9		139	2	N	2	2	1			9
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22 1 15 9		194	2	N	14					23
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21 1		178	2	N	-0-	3	1	9	7	11
02	145	N	127	-0-	-18	-0-	11 1 3 9		113	2	N	3	4	1			10

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
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	171 1		431	2	N	-0-					20
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	156 1		422	2	N	-0-					20
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	156 1		401	2	N	-0-					20
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	188 1		408	2	N	-0-					20
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	153 1 4 9		403	2	N	4	2	1			22
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	165 1 2 9		387	2	N	2	1	1			23

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	10	2	2	9	N	2					55
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					55
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					55
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					55
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					55
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					56

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1237	-0-	-713	-0-	1225	3	12	9	N	11					112
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1909	3	15	9	N	14					126
11	1950	N	1488	-0-	-462	-0-	1479	3	9	9	N	8					134
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	3	9	9	N	8					142
01	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1652	3	19	9	N	17					159
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	23	1	1055	3	N	27					186
							30	9									

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	1952	-0-	-358	-0-	1912	3	40	9	N	36					262
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1754	3	52	9	N	47					309
11	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1707	3	53	9	N	48					357
12	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1752	3	77	9	N	70	170	1			257
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1746	3	58	9	N	53					310
*02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	38	1	1731	3	N	48					358
							53	9									

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
02	174	N	78	-0-	-96	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIRST ROCK, INC. 269028
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

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

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019 - P/A 09/27/19

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	1	51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2019 - P/A 10/03/19

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2019

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

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32	1	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2019 - P/A 09/10/19

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019 - P/A 09/27/19

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2019 - P/A 10/09/19

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	77	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	2	N	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1357	2	N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2100	X	845	-0-	-1255	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	818	X	818	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	60	1	962	2	N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	74	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	78	1	1195	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	441	1	1156	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	697	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	201	1	987	2	Y	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	151	1	1284	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					84
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					84
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					84
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		933	-0-	933	2080	257	1	676	2	Y	-0-					-0-
10	3112	X	1032	-0-	-2080	-0-	427	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	75	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	462	1	1211	2	Y	8					130
							9	9									
10	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	462	1	655	2	Y	4					134
							4	9									
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	352	1	1725	2	Y	-0-					134
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	118	1	1004	2	Y	25					159
							28	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	67	1	1051	2	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	381	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	451	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	181	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	106	1	898	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	25	1			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	27	1			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	26	1			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					22

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
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					36
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.		59	-0-	59	59	31	3	28	9	Y	25					61
*02	1960	X	1901	-0-	-59	-0-	109	1	1777	3	Y	14					75
							15	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					14
10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	15	1	26	3	Y	27					41
							30	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					52
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	5100		4798	-0-	-302	B	-1222	625	1	4173	3	Y	-0-					-0-
10	5270		4393	-0-	-877	B	-2099	577	1	3816	3	Y	-0-					-0-
11	4590	#	3804	-0-	-786	B	-2885	520	1	3284	3	Y	-0-					-0-
12	4960	#	4631	-0-	-329	B	-3214	699	1	3932	3	Y	-0-					-0-
01	4960	#	4789	-0-	-171	B	-3385	688	1	4101	3	Y	-0-					-0-
02	4640	#	4970	-0-	330	B	-3055	721	1	4247	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2465 CANCELLED UNDERAGE -> -590

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -443 CANCELLED UNDERAGE -> -149

09	300	#	238	-0-	-62	B	-505	31	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	310	#	234	-0-	-76	B	-581	31	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	300	#	200	-0-	-100	B	-681	27	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	125	-0-	-154	B	-835	19	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	279	#	109	-0-	-170	B	-1005	16	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	232	#	181	-0-	-51	B	-1056	26	1	155	3	Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -613 CANCELLED UNDERAGE -> -443

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09	360	N	4	-0-	-356		-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	5	-0-	-212		-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38		-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-		-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-		-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22		-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	55	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	58	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	66	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	63	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	59	1	344	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	286	1	1912	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	293	1	1936	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	306	1	1937	3	Y	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	351	1	1975	3	Y	-0-					-0-
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	337	1	2008	3	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2153	-0-	-22	-0-	312	1	1840	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	164	1	1099	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	739	-0-	-656	-0-	97	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	963	-0-	-567	-0-	132	1	831	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	941	-0-	-361	-0-	142	1	799	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	520	-0-	-224	-0-	75	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	264	-0-	-664	-0-	37	1	221	3	Y	5	4	0			1
							6	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	296	1	1979	3	Y	-0-					-0-
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	301	1	1997	3	Y	-0-					-0-
11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	275	1	1738	3	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1483	-0-	-873	-0-	224	1	1259	3	Y	-0-					-0-
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	459	1	2731	3	Y	-0-					-0-
*02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	396	1	2339	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

09	4500	X	4457	-0-	-43	-0-	572	1	3820	3	Y	59	63	0			13
							65	9									
10	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	617	1	4083	3	Y	67	67	0			13
							74	9									
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	626	1	3951	3	Y	57	59	0			11
							63	9									
12	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	667	1	3754	3	Y	86	83	0			14
							95	9									
01	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	629	1	3753	3	Y	75	74	0			15
							83	9									
02	4495	X	4019	-0-	-476	-0-	574	1	3387	3	Y	53	55	0			13
							58	9									

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		87	-0-	87	87	13	1	74	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	16	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	49	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	208	3	Y	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	3	2	0			1
							3	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	587	-0-	-133	-0-	69	1	460	3	Y	53	46	0			9
							58	9									
10	744	X	458	-0-	-286	-0-	60	1	395	3	Y	3	10	0			2
							3	9									
11	720	X	677	-0-	-43	-0-	91	1	576	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	620	X	472	-0-	-148	-0-	70	1	399	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
01	620	X	7	-0-	-613	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
02	667	X	493	-0-	-174	-0-	70	1	417	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		19	-0-	19	19	3	1	16	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	90	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	157	-0-	-413	-0-	22	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	40	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	449	-0-	-233	-0-	64	1	385	3	Y	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	75	1	445	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6060	X	2025	-0-	-4035	-0-	252	1	1679	3	Y	85	85	0			17
							94	9									
10	6262	X	4482	-0-	-1780	-0-	578	1	3819	3	Y	77	78	0			16
							85	9									
11	6060	X	2274	-0-	-3786	-0-	308	1	1945	3	Y	19	28	0			7
							21	9									
12	5890	X	183	-0-	-5707	-0-	28	1	155	3	Y	-0-	7	0			-0-
01	5704	X	166	-0-	-5538	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	4205	X	349	-0-	-3856	-0-	51	1	297	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

09	6900	X	5055	-0-	-1845	-0-	650	1	4340	3	Y	59	61	0			16
							65	9									
10	6634	X	5221	-0-	-1413	-0-	676	1	4471	3	Y	67	66	0			17
							74	9									
11	6060	X	5526	-0-	-534	-0-	748	1	4715	3	Y	57	59	0			15
							63	9									
12	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	752	1	4232	3	Y	63	64	0			14
							69	9									
01	5549	X	4706	-0-	-843	-0-	668	1	3985	3	Y	48	49	0			13
							53	9									
02	5336	X	4002	-0-	-1334	-0-	571	1	3374	3	Y	52	51	0			14
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

09	5850	X	5395	-0-	-455	-0-	694	1	4636	3	Y	59	59	0			8
							65	9									
10	5673	X	5432	-0-	-241	-0-	702	1	4646	3	Y	76	73	0			11
							84	9									
11	5730	X	4671	-0-	-1059	-0-	626	1	3951	3	Y	85	84	0			12
							94	9									
12	5921	X	4967	-0-	-954	-0-	738	1	4150	3	Y	72	76	0			8
							79	9									
01	5921	X	4990	-0-	-931	-0-	707	1	4215	3	Y	62	62	0			8
							68	9									
02	5220	X	4127	-0-	-1093	-0-	590	1	3485	3	Y	47	49	0			6
							52	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23 1		150 3		Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25 1		172 3		Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	33 1		207 3		Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39 1		222 3		Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	40 1		233 3		Y	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	37 1		218 3		Y	5	5	0			-0-
							6 9										

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
09	3930	X	3447	-0-	-483	-0-	436 1		2914 3		Y	88	84	0			13
							97 9										
10	4061	X	3607	-0-	-454	-0-	459 1		3037 3		Y	101	98	0			16
							111 9										
11	3930	X	3568	-0-	-362	-0-	475 1		2999 3		Y	85	88	0			13
							94 9										
12	3906	X	1776	-0-	-2130	-0-	260 1		1462 3		Y	49	56	0			6
							54 9										
01	3906	X	3440	-0-	-466	-0-	487 1		2901 3		Y	47	47	0			6
							52 9										
02	3451	X	3286	-0-	-165	-0-	468 1		2761 3		Y	52	51	0			7
							57 9										

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
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	614 1		4095 3		Y	147	146	0			28
							162 9										
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	608 1		4025 3		Y	168	164	0			32
							185 9										
11	5070	X	4373	-0-	-697	-0-	577 1		3640 3		Y	142	146	0			28
							156 9										
12	5239	X	4307	-0-	-932	-0-	632 1		3551 3		Y	113	121	0			20
							124 9										
01	5239	X	4170	-0-	-1069	-0-	585 1		3489 3		Y	87	89	0			18
							96 9										
02	4698	X	3991	-0-	-707	-0-	567 1		3345 3		Y	72	74	0			16
							79 9										

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	386	1	2574	3	Y	88	85	0			16
							97	9									
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	413	1	2730	3	Y	77	78	0			15
							85	9									
11	3000	X	2755	-0-	-245	-0-	368	1	2324	3	Y	57	60	0			12
							63	9									
12	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	410	1	2308	3	Y	63	64	0			11
							69	9									
01	3193	X	2609	-0-	-584	-0-	366	1	2179	3	Y	58	57	0			12
							64	9									
02	3016	X	2460	-0-	-556	-0-	348	1	2054	3	Y	53	53	0			12
							58	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

09	3390	X	2820	-0-	-570	-0-	363	1	2425	3	Y	29	33	0			2
							32	9									
10	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	428	1	2830	3	Y	42	41	0			3
							46	9									
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	383	1	2417	3	Y	57	55	0			5
							63	9									
12	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	384	1	2162	3	Y	41	44	0			2
							45	9									
01	3317	X	2522	-0-	-795	-0-	358	1	2132	3	Y	29	30	0			1
							32	9									
02	3103	X	2312	-0-	-791	-0-	328	1	1934	3	Y	45	42	0			4
							50	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	104	1	693	3	Y	1	4	0			1
							1	9									
10	1023	N	810	-0-	-213	-0-	102	1	673	3	Y	32	28	0			5
							35	9									
11	1140	N	709	-0-	-431	-0-	90	1	567	3	Y	47	44	0			8
							52	9									
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	142	1	796	3	Y	29	32	0			5
							32	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	119	1	711	3	Y	-0-	5	0			-0-
02	696	N	688	-0-	-8	-0-	100	1	588	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

09	630	N	571	-0-	-59	-0-	75	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	79	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	86	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	97	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	93	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	79	1	468	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

09	1650	N	1532	-0-	-118	-0-	195	1	1306	3	N	28	26	0			4
							31	9									
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	239	1	1582	3	N	-0-	4	0			-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	222	1	1400	3	N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	261	1	1471	3	N	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	268	1	1601	3	N	-0-					-0-
*02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	257	1	1515	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	50	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	55	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	61	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	56	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	320	-0-	-86	-0-	46	1	274	3	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					64
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					64
11	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-	54	1			10
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					10
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					10
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					10

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3251	2	66	9	N	60					60
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-	59	1			1
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					1
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					1
*02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					1

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

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

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					2
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1471	2	14	9	N	13					15
11	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	1409	2	21	9	N	19	23	1			11
12	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			N	-0-					11
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					11
02	1392	N	1286	-0-	-106	-0-	1286	2			N	-0-					11

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	6624	-0-	-546	-0-	6624	2			N	-0-					2
10	7409	X	5951	-0-	-1458	-0-	5951	2			N	-0-					2
11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6491	2	6	9	N	5	2	1			5
12	6851	X	6008	-0-	-843	-0-	6008	2			N	-0-					5
01	6851	X	6067	-0-	-784	-0-	6067	2			N	-0-					5
02	6409	X	5502	-0-	-907	-0-	5502	2			N	-0-					5

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-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-

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
09	3000 N	3552	-0-	552	808	3552	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3390	-0-	290	1098	3390	2			N	-0-					-0-
11	4092 X	2994	-0-	-1098	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
*02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

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
09	5550 X	735	-0-	-4815	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	5735 X	934	-0-	-4801	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	820	-0-	-2330	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	775 X	364	-0-	-411	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	930 X	123	-0-	-807	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	870 X	47	-0-	-823	-0-	47	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					110
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	431	2	127	9	N	115	185	1			40
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-	40	1			-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					7
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					7
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					7
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					7
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					7
02	551	N	171	-0-	-380	-0-	171	2			N	-0-					7

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					57
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					57
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					57
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					57

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					114
10	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			N	-0-					114
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					114
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					114
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					114
*02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					114

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

09	1050	X	1021	-0-	-29	-0-	66 11	1 9	944	2	N	10					88
10	1085	X	1050	-0-	-35	-0-	68 8	1 9	974	2	N	7					95
11	1020	X	916	-0-	-104	-0-	59 17	1 9	840	2	N	15					110
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					110

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

09	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	737 634	1 9	13079	2	Y	576	577	1			60
10	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	524 625	1 9	13713	2	Y	568	573	1			55
11	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	379 397	1 9	13326	2	Y	361	340	1			76
12	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	14735	2	495	9	Y	450	466	1			60
01	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	119 375	1 9	13981	2	Y	341	346	1			55
02	DLQ G-10		13589	-0-	13589	13589	717 414	1 9	12458	2	Y	376	419	1			12

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	48	1	1264	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
11	1440	N	1132	-0-	-308	-0-	31	1	1087	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
12	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1138	2	22	9	Y	20	20	1			5
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	13	1	1529	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	DLQ G-10		1505	-0-	1505	1505	81	1	1405	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		1019	-0-	1019	1249	48	1	848	2	Y	112	112	1			43
							123	9									
10	2228	X	979	-0-	-1249	-0-	32	1	826	2	Y	110	111	1			42
							121	9									
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	23	1	813	2	Y	507	477	1			72
							558	9									
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	439	2	695	9	Y	632	654	1			50
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	5	1	541	2	Y	480	487	1			43
							528	9									
02	1044	N	932	-0-	-112	-0-	351	2	581	9	Y	528	571	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	598	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	587	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	Y	1	2	1			4
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	5	1	577	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	DLQ G-10		485	-0-	485	485	483	2	2	9	Y	2	3	1			3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	424	-0-	424	424	23	1	401	2	Y	-0-					8
10	14B2 EXT	1	-0-	1	425	1	2			Y	-0-					8
11	14B2 EXT	10	-0-	10	435	10	2			Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
01	841 X	406	-0-	-435	-0-	3	1	403	2	Y	-0-					8
*02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	53	53	1			3
						58	9									
10	428 X	428	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	53	53	1			3
						58	9									
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	34	32	1			5
						37	9									
12	403 X	397	-0-	-6	-0-	351	2	46	9	Y	42	44	1			3
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	3	1	308	2	Y	33	33	1			3
						36	9									
02	DLQ G-10	352	-0-	352	352	312	2	40	9	Y	36	39	1			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35254 X	16034	-0-	-19220	-0-	854	1	15155	2	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
10	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	527	1	13774	2	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
11	27060 X	8446	-0-	-18614	-0-	233	1	8198	2	Y	14	13	1			1
						15	9									
12	16554 X	8300	-0-	-8254	-0-	8279	2	21	9	Y	19	20	1			-0-
01	16554 X	7582	-0-	-8972	-0-	64	1	7501	2	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
02	DLQ G-10	17165	-0-	17165	17165	934	1	16213	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	779	-0-	-811	-0-	29	1	512	2	Y	216	217	1			25
							238	9									
10	2201	N	658	-0-	-1543	-0-	16	1	407	2	Y	214	216	1			23
							235	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	16	1	570	2	Y	344	324	1			43
							378	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	559	2	486	9	Y	442	458	1			27
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	6	1	659	2	Y	336	341	1			22
							370	9									
02	DLQ	G-10	1033	-0-	1033	1033	34	1	592	2	Y	370	392	1			-0-
							407	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	90	1	1603	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	66	1	1735	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	47	1	1658	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1922	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	15	1	1810	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	DLQ G-10		1647	-0-	1647	1647	1641	2	6	9	Y	5	5	1			1

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	870	N	840	-0-	-30	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					1
10	930	N	865	-0-	-65	-0-	32	1	833	2	Y	-0-					1
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	21	1	757	2	Y	-0-					1
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			Y	-0-					1
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	6	1	750	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		681	-0-	681	681	681	2			Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	720	N	557	-0-	-163	-0-	18	1	324	2	Y	195	195	1			9
							215	9									
10	620	N	427	-0-	-193	-0-	8	1	209	2	Y	191	193	1			7
							210	9									
11	690	N	339	-0-	-351	-0-	6	1	203	2	Y	118	111	1			14
							130	9									
12	589	N	394	-0-	-195	-0-	227	2	167	9	Y	152	157	1			9
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	1	1	121	2	Y	115	117	1			7
							127	9									
02	DLQ G-10		461	-0-	461	461	321	2	140	9	Y	127	134	1			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	46	-0-	-224	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	8	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		419	-0-	419	419	23	1	396	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770

09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					76
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					76
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					76
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					76
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					76
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1770 N	1520	-0-	-250	-0-	79 35	1 9	1406	2	Y	32	32	1			6
10	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	68 35	1 9	1770	2	Y	32	32	1			6
11	1590 N	1416	-0-	-174	-0-	39 21	1 9	1356	2	Y	19	18	1			7
12	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1488	2	29	9	Y	26	27	1			6
01	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	14 22	1 9	1630	2	Y	20	20	1			6
02	DLQ G-10	1664	-0-	1664	1664	1641	2	23	9	Y	21	23	1			4

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	397	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	558	N	164	-0-	-394	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	5	1	588	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	DLQ G-10		515	-0-	515	515	512	2	3	9	Y	3	3	1			1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	780	N	374	-0-	-406	-0-	19	1	337	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	868	N	327	-0-	-541	-0-	11	1	298	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	480	N	307	-0-	-173	-0-	8	1	288	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	307	2	13	9	Y	12	13	1			3
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	2	1	280	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	DLQ G-10		279	-0-	279	279	15	1	253	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

09	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	74	1	1320	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	2108	N	1347	-0-	-761	-0-	49	1	1280	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	34	1	1180	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
12	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1282	2	13	9	Y	12	13	1			3
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	11	1	1245	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	69	1	1199	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		642	-0-	642	642	35	1	607	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

09	2880	X	2764	-0-	-116	-0-	143	1	2535	2	Y	78	78	1			15
							86	9									
10	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	100	1	2605	2	Y	76	77	1			14
							84	9									
11	3240	X	2718	-0-	-522	-0-	74	1	2590	2	Y	49	46	1			17
							54	9									
12	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	2817	2	67	9	Y	61	63	1			15
01	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	22	1	2582	2	Y	46	47	1			14
							51	9									
02	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	130	1	2262	2	Y	51	63	1			2
							56	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	21	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	246	-0-	-343	-0-	2	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		168	-0-	168	168	9	1	159	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 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
09	3570	X	2840	-0-	-730	-0-	150	1	2655	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
10	4185	X	3497	-0-	-688	-0-	128	1	3335	2	Y	31	32	1			3
							34	9									
11	4050	X	1735	-0-	-2315	-0-	47	1	1666	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
12	4185	X	675	-0-	-3510	-0-	650	2	25	9	Y	23	24	1			4
01	3503	X	1126	-0-	-2377	-0-	9	1	1098	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	92	1	1596	2	Y	21	22	1			2
							23	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
09	4440	X	3319	-0-	-1121	-0-	175	1	3109	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
10	4960	X	3432	-0-	-1528	-0-	125	1	3272	2	Y	32	32	1			6
							35	9									
11	4800	X	3309	-0-	-1491	-0-	91	1	3197	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
12	4960	X	3569	-0-	-1391	-0-	3541	2	28	9	Y	25	26	1			6
01	3627	X	1591	-0-	-2036	-0-	13	1	1557	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
02	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2157	2134	2	23	9	Y	21	23	1			4

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	57	1	1018	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	51	1	1344	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1320	N	925	-0-	-395	-0-	25	1	896	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1116	N	550	-0-	-566	-0-	546	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	9	1	1013	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	64	1	1110	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1451	-0-	1451	1451	77	1	1374	2	Y	-0-					2
10	1670	X	219	-0-	-1451	-0-	7	1	178	2	Y	31	32	1			1
							34	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					1
01	1488	X	134	-0-	-1354	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	48	-0-	-293	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 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
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	2	Y	76	76	1			16
							84	9									
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	49	1	1288	2	Y	74	75	1			15
							81	9									
11	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	27	1	948	2	Y	51	48	1			18
							56	9									
12	1488	N	1100	-0-	-388	-0-	1030	2	70	9	Y	64	66	1			16
01	1426	N	940	-0-	-486	-0-	7	1	880	2	Y	48	49	1			15
							53	9									
02	DLQ G-10		874	-0-	874	874	44	1	769	2	Y	55	62	1			8
							61	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1051	-0-	-389	-0-	56	1	995	2	Y	-0-					1
10	2325	N	1202	-0-	-1123	-0-	44	1	1158	2	Y	-0-					1
11	930	N	497	-0-	-433	-0-	14	1	483	2	Y	-0-					1
12	1085	N	532	-0-	-553	-0-	532	2			Y	-0-					1
01	1209	N	625	-0-	-584	-0-	5	1	620	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		641	-0-	641	641	35	1	606	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	2	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	108	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA L&L CO. WELL #: C 28 RRCID -> 288167 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 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
*07	0		10017	-0-	10017	10017	9962	2	55	9	Y	50	48	1			2
*08	28266	X	18249	-0-	-10017	-0-	471	1	17700	2	Y	71	73	1			-0-
							78	9									
*09	18780	X	17439	-0-	-1341	-0-	926	1	16432	2	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
10	19406	X	12345	-0-	-7061	-0-	452	1	11814	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
11	18780	X	15683	-0-	-3097	-0-	430	1	15152	2	Y	92	87	1			5
							101	9									
12	19406	X	12985	-0-	-6421	-0-	12918	2	67	9	Y	61	63	1			3
01	19406	X	7151	-0-	-12255	-0-	60	1	7039	2	Y	47	47	1			3
							52	9									
02	18154	X	3386	-0-	-14768	-0-	3331	2	55	9	Y	50	53	1			-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	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
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

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

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

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

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

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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	221	1	1477	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	218	1	1444	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	232	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	258	1	1453	3	Y	23	20	0			3
							25	9									
01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	213	1	1268	3	Y	43	39	0			7
							47	9									
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	245	1	1444	3	Y	18	21	0			4
							20	9									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					64
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					64
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					64
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					64
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					64
02	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	2			N	-0-					64

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2		N	-0-					-0-
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2		N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-					-0-
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2		N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-					-0-
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2		N	-0-					83
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-					83
11	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1033	2		N	-0-					83
12	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2		N	-0-					83
01	1147	N	978	-0-	-169	-0-	978	2		N	-0-					83
02	986	N	982	-0-	-4	-0-	982	2		N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	2		N	-0-					-0-
10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2		N	-0-					-0-
11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	2		N	-0-					-0-
12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2		N	-0-					-0-
01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	2		N	-0-					-0-
02	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2		N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) //CONT.// 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	210	1	2530	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2656	-0-	-258	-0-	216	1	2440	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2368	-0-	-212	-0-	223	1	2145	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	1988	-0-	-833	-0-	127	1	1837	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
01	2666	N	1904	-0-	-762	-0-	159	1	1711	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
02	2291	N	1777	-0-	-514	-0-	172	1	1586	3	Y	17	18	1			3
							19	9									

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
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	112	1	1356	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	142	1	1599	3	Y	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	176	1	1691	3	Y	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	108	1	1561	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	138	1	1489	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
02	1537	N	1286	-0-	-251	-0-	122	1	1121	3	Y	39	36	1			5
							43	9									

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3365	-0-	365	365	258	1	3107	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3177	-0-	77	442	259	1	2918	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2766	-0-	-234	208	260	1	2506	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2458	-0-	-487	-0-	158	1	2288	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	2945	X	2366	-0-	-579	-0-	200	1	2148	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	2987	X	2072	-0-	-915	-0-	202	1	1868	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

09	1170	N	21	-0-	-1149	-0-	21	2			N	-0-					18
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					18
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					18
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					18
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					18
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					18

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

09	7530	X	6884	-0-	-646	-0-	429	1	6455	2	Y	-0-					-0-
10	7347	X	5784	-0-	-1563	-0-	341	1	5443	2	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6049	-0-	-1061	-0-	337	1	5712	2	Y	-0-					-0-
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	422	1	7516	2	Y	-0-					-0-
01	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	458	1	7998	2	Y	-0-					-0-
*02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	379	1	7476	2	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 #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1183	-0-	-6	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

09	510	N	284	-0-	-226	-0-	8	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	19	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	16	1	492	2	Y	43	39	0			4
							47	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	Y	93	87	0			10
							102	9									
01	620	N	190	-0-	-430	-0-	4	1	94	2	Y	84	87	0			7
							92	9									
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	585	2	Y	75	78	0			4
							83	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	228	1	3431	2	Y	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	239	1	3808	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	201	1	3403	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	186	1	3308	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3260	-0-	-801	-0-	177	1	3083	2	Y	-0-					-0-
02	3799	X	1933	-0-	-1866	-0-	93	1	1840	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	14	1	214	2	Y	174	178	0			5
							191	9									
10	434	N	262	-0-	-172	-0-	11	1	172	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
11	570	N	340	-0-	-230	-0-	8	1	144	2	Y	171	161	0			15
							188	9									
12	434	N	286	-0-	-148	-0-	6	1	113	2	Y	152	151	0			16
							167	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	137	141	0			12
							151	9									
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	121	126	0			7
							133	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					57
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					57
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3893	2	1	9	N	1					58
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					58
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					58
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3286	2	197	9	N	179					237

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	200	1	3004	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	197	1	3139	2	Y	45	43	0			3
							50	9									
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	177	1	3004	2	Y	43	42	0			4
							47	9									
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	190	1	3380	2	Y	37	37	0			4
							41	9									
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	189	1	3304	2	Y	34	35	0			3
							37	9									
*02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	164	1	3234	2	Y	31	32	0			2
							34	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 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
09	38370	X	31295	-0-	-7075	-0-	1950	1	29345	2	Y	-0-					-0-
10	36022	X	31252	-0-	-4770	-0-	1844	1	29408	2	Y	-0-					-0-
11	34020	X	29391	-0-	-4629	-0-	1637	1	27754	2	Y	-0-					-0-
12	34720	X	28941	-0-	-5779	-0-	1537	1	27404	2	Y	-0-					-0-
01	33914	X	27168	-0-	-6746	-0-	1472	1	25696	2	Y	-0-					-0-
*02	49484	X	49484	-0-	-0-	-0-	2386	1	47098	2	Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	452	1	6805	2	Y	59	60	0			2
							65	9									
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	304	1	4855	2	Y	57	55	0			4
							63	9									
11	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	321	1	5439	2	Y	56	55	0			5
							62	9									
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	309	1	5500	2	Y	48	48	0			5
							53	9									
01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	385	1	6727	2	Y	45	46	0			4
							50	9									
02	7076	X	6036	-0-	-1040	-0-	289	1	5704	2	Y	39	41	0			2
							43	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	295	-0-	-2345	-0-	16	1	245	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
10	2077	X	85	-0-	-1992	-0-	3	1	49	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
11	1440	X	114	-0-	-1326	-0-	5	1	76	2	Y	30	29	0			3
							33	9									
12	868	X	88	-0-	-780	-0-	3	1	56	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
01	837	X	62	-0-	-775	-0-	2	1	35	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	21	22	0			1

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2383	-0-	-617	-0-	148	1	2235	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2089	-0-	-794	-0-	123	1	1966	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	849	-0-	-1641	-0-	47	1	802	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1079	-0-	-1370	-0-	57	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1138	-0-	-1311	-0-	62	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	38	1	760	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					140
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					140
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					140
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					140
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					140
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					140

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	9839	-0-	6839	14306	9794	2	45	9	N	41					192
10	3100	N	7170	-0-	4070	18376	7170	2			N	-0-					192
11	22197	X	3821	-0-	-18376	-0-	3809	2	12	9	N	11					203
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4337	2	103	9	N	94	186	1			111
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3965	2	6	9	N	5					116
*02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3636	2	113	9	N	103					219

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1701	2	13	9	N	12					87
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1429	2	7	9	N	6					93
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	N	2					95
12	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	2			N	-0-					95
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	699	2	1	9	N	1					96
02	754	N	468	-0-	-286	-0-	468	2			N	-0-					96

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

09	510	N	295	-0-	-215	-0-	295	2			N	-0-					72
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	293	2	9	9	N	8					80
11	450	N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-					80
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					80
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					80
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	199	2			N	-0-					80

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

09	4680	X	3718	-0-	-962	-0-	227	1	3416	2	Y	68	69	0			2
							75	9									
10	4836	X	3010	-0-	-1826	-0-	173	1	2764	2	Y	66	64	0			4
							73	9									
11	4110	X	3012	-0-	-1098	-0-	164	1	2776	2	Y	65	63	0			6
							72	9									
12	4185	X	2564	-0-	-1621	-0-	133	1	2370	2	Y	55	55	0			6
							61	9									
01	4030	X	2809	-0-	-1221	-0-	149	1	2605	2	Y	50	52	0			4
							55	9									
02	3596	X	2831	-0-	-765	-0-	134	1	2647	2	Y	45	47	0			2
							50	9									

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					68
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					68
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					68
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					68
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					68
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	N	5					73

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					13
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	880	2	43	9	N	39	41	1			11
11	870	N	793	-0-	-77	-0-	789	2	4	9	N	4					15
12	899	N	714	-0-	-185	-0-	670	2	44	9	N	40					55
01	930	N	818	-0-	-112	-0-	803	2	15	9	N	14					69
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	N	10					79

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	1520	2	3	9	N	3					33
10	1674	N	1022	-0-	-652	-0-	1013	2	9	9	N	8					41
11	1440	N	973	-0-	-467	-0-	972	2	1	9	N	1					42
12	1581	N	998	-0-	-583	-0-	998	2			N	-0-					42
01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	948	2	1	9	N	1					43
02	928	N	909	-0-	-19	-0-	909	2			N	-0-					43

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8567	-0-	-733	-0-	534	1	8033	2	Y	-0-					-0-
10	9610	X	9326	-0-	-284	-0-	550	1	8776	2	Y	-0-					-0-
11	9030	X	8819	-0-	-211	-0-	491	1	8328	2	Y	-0-					-0-
12	9331	X	9080	-0-	-251	-0-	482	1	8598	2	Y	-0-					-0-
01	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	509	1	8894	2	Y	-0-					-0-
02	8729	X	8629	-0-	-100	-0-	416	1	8213	2	Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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
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
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	2	4	9	N	4					254
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					254
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					254
12	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	2			N	-0-					254
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					254
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	482	2			N	-0-					254

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2757	2	66	9	N	60					107
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2703	2	47	9	N	43	131	1			19
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					19
12	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	2584	2	18	9	N	16					35
01	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	2607	2	13	9	N	12					47
02	2494	N	2382	-0-	-112	-0-	2382	2			N	-0-					47

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1555	-0-	-365	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

09	7920	X	7867	-0-	-53	-0-	478	1	7191	2	Y	180	184	0			5
							198	9									
10	8308	X	8126	-0-	-182	-0-	468	1	7462	2	Y	178	171	0			12
							196	9									
11	8040	X	7571	-0-	-469	-0-	411	1	6971	2	Y	172	169	0			15
							189	9									
12	8308	X	7432	-0-	-876	-0-	386	1	6881	2	Y	150	149	0			16
							165	9									
01	8308	X	7804	-0-	-504	-0-	415	1	7238	2	Y	137	141	0			12
							151	9									
*02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	366	1	7225	2	Y	122	127	0			7
							134	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

09	480	N	478	-0-	-2	-0-	9	1	137	2	Y	302	310	0			8
							332	9									
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	9	1	150	2	Y	300	288	0			20
							330	9									
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	Y	290	284	0			26
							319	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	Y	260	259	0			27
							286	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	235	242	0			20
							259	9									
02	725	N	533	-0-	-192	-0-	15	1	290	2	Y	207	216	0			11
							228	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	2	95	9	Y	86	80	0			6
11	3000	N	3995	-0-	995	995	217	1	3687	2	Y	83	82	0			7
							91	9									
12	3100	N	4297	-0-	1197	2192	224	1	3993	2	Y	73	72	0			8
							80	9									
01	3100	N	4036	-0-	936	3128	215	1	3748	2	Y	66	68	0			6
							73	9									
02	3857	X	243	-0-	-3614	-0-	9	1	170	2	Y	58	61	0			3
							64	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	112	1	1680	2	Y	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	107	1	1714	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	93	1	1577	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	83	1	1478	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	89	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	75	1	1476	2	Y	-0-					-0-

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
09	424	X	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	172	1	2749	2	Y	-0-					-0-
11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	399	1	6768	2	Y	-0-					-0-
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	244	1	4350	2	Y	-0-					-0-
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	173	1	3021	2	Y	-0-					-0-
*02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	106	1	2102	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	1 31	1 9	15	2	Y	28	26	0			2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	29	28	0			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	0			3
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	23	24	0			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	0			1

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1652	2	2	9	N	2						170
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	N	1						171
11	1800	N	1446	-0-	-354	-0-	1446	2			N	-0-		159	1			12
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-						12
01	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1676	2	6	9	N	5						17
*02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3						20

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					4
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					4
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					4
12	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-					4
01	806	N	465	-0-	-341	-0-	465	2			N	-0-					4
02	696	N	633	-0-	-63	-0-	633	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
09	DLQ G-10		11	-0-	11	30	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		13	-0-	13	43	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
12	54	N	11	-0-	-43	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-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
09	2220	N	2024	-0-	-196	-0-	155	1	1869	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1745	-0-	-642	-0-	142	1	1603	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	813	-0-	-1197	-0-	76	1	737	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	352	-0-	-1725	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	750	-0-	-986	-0-	64	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	1928	-0-	-1462	-0-	1917	2	11	9	Y	10					90
10	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3292	2	24	9	Y	22					112
11	3330	X	3142	-0-	-188	-0-	3120	2	22	9	Y	20					132
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2512	2	22	9	Y	20					152
01	3317	X	2436	-0-	-881	-0-	2412	2	24	9	Y	22					174
*02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2618	2	22	9	Y	20	179	1			15

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

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

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

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

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

RITA (12-W, III) 76936 846 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 286818 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

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

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290 X	1469	-0-	-2821	-0-	211	1	819	3	Y	-0-					-0-
						439	4									
10	4433 X	2210	-0-	-2223	-0-	363	1	1753	3	Y	-0-					-0-
						94	4									
11	3000 X	1516	-0-	-1484	-0-	272	1	1157	3	Y	1	1	1			-0-
						86	4	1	9							
12	3255 X	2812	-0-	-443	-0-	1674	1	989	3	Y	1	1	1			-0-
						148	4	1	9							
01	3255 X	2446	-0-	-809	-0-	1579	1	282	3	Y	2	2	1			-0-
						583	4	2	9							
*02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	1669	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
						295	4	2	9							

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

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

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	420	N	376	-0-	-44	-0-	11	1	362	3	Y	-0-							-0-
							3	4											
10	496	N	365	-0-	-131	-0-	23	1	334	3	Y	-0-							-0-
							8	4											
11	480	N	331	-0-	-149	-0-	43	1	286	3	Y	-0-							-0-
							2	4											
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	46	1	242	3	Y	-0-							-0-
							12	4											
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	58	1	264	3	Y	-0-							-0-
							2	4											
02	319	N	221	-0-	-98	-0-	33	1	188	3	Y	-0-							-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	427	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	506	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	750	N	517	-0-	-233	-0-	96	1	412	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	496	N	343	-0-	-153	-0-	69	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							32	4	1	9							
02	493	N	226	-0-	-267	-0-	55	1	164	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

EAST, S.K. MRS WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

09	690	N	364	-0-	-326	-0-	34	1	314	3	Y	7	7	1			-0-
							8	4	8	9							
10	775	N	605	-0-	-170	-0-	76	1	491	3	Y	8	6	1			2
							29	4	9	9							
11	600	N	431	-0-	-169	-0-	79	1	337	3	Y	7	6	1			3
							7	4	8	9							
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	94	1	368	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	108	1	337	3	Y	13	9	1			6
							82	4	14	9							
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	119	1	351	3	Y	8	7	1			7
							14	4	9	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

09	2040	X	1574	-0-	-466	-0-	147	1	1367	3	Y	23	21	1			3
							35	4	25	9							
10	2015	N	1681	-0-	-334	-0-	213	1	1368	3	Y	17	13	1			7
							81	4	19	9							
11	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	307	1	1305	3	Y	20	16	1			11
							27	4	22	9							
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	443	1	1746	3	Y	18	23	1			6
							20	9									
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	399	1	1250	3	Y	21	17	1			10
							302	4	23	9							
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	466	1	1375	3	Y	7	8	1			9
							56	4	8	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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
09	49950	X	-0-	-0-	-49950	-0-					Y	-0-					-0-
10	51925	X	-0-	-0-	-51925	-0-					Y	-0-					-0-
11	50250	X	-0-	-0-	-50250	-0-					Y	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 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
09	5220	X	4171	-0-	-1049	-0-	621	1	3525	3	Y	22	22	1			2
							1	4	24	9							
10	4681	X	4478	-0-	-203	-0-	737	1	3720	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
11	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	762	1	3455	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	4929	X	977	-0-	-3952	-0-	101	1	869	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	4402	X	46	-0-	-4356	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	4176	X	30	-0-	-4146	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 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
09	10110	X	8162	-0-	-1948	-0-	1174	1	6644	3	Y	304	300	1			24
							10	4	334	9							
10	10447	X	8779	-0-	-1668	-0-	1398	1	7055	3	Y	295	305	1			14
							1	4	325	9							
11	8820	X	8122	-0-	-698	-0-	1422	1	6439	3	Y	236	243	1			7
							1	4	260	9							
12	10292	X	7477	-0-	-2815	-0-	761	1	6447	3	Y	244	238	1			13
							1	4	268	9							
01	9858	X	4352	-0-	-5506	-0-	481	1	3707	3	Y	145	151	1			7
							4	4	160	9							
02	8207	X	7031	-0-	-1176	-0-	690	1	6121	3	Y	198	197	1			8
							2	4	218	9							

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
09	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	225	1	10014	3	Y	138	134	1			14
							5	4	152	9							
10	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	274	1	11260	3	Y	139	143	1			10
							153	9									
11	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	303	1	12933	3	Y	162	164	1			8
							1	4	178	9							
12	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	329	1	10777	3	Y	165	161	1			12
							1	4	182	9							
01	8680	X	4930	-0-	-3750	-0-	156	1	4655	3	Y	105	109	1			8
							3	4	116	9							
02	8120	X	2574	-0-	-5546	-0-	84	1	2392	3	Y	88	90	1			6
							1	4	97	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23430	X	22921	-0-	-509	-0-	3383	1	19178	3	Y	317	311	1			24
							11	4	349	9							
10	23468	X	23468	-0-	-0-	-0-	3830	1	19323	3	Y	285	297	1			12
							1	4	314	9							
11	22382	X	22382	-0-	-0-	-0-	3994	1	18092	3	Y	268	273	1			7
							1	4	295	9							
12	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	2366	1	20345	3	Y	94	96	1			5
							103	9									
01	22475	X	20860	-0-	-1615	-0-	2353	1	18477	3	Y	26	30	1			1
							1	4	29	9							
02	21025	X	20720	-0-	-305	-0-	2066	1	18640	3	Y	13	14	1			-0-
							14	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
09	6750	X	1796	-0-	-4954	-0-	268	1	1518	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	5549	X	1820	-0-	-3729	-0-	300	1	1511	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
11	5160	X	1843	-0-	-3317	-0-	332	1	1502	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	4247	X	2846	-0-	-1401	-0-	295	1	2534	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	317	1	2482	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
*02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	476	1	4279	3	Y	25	24	1			6
							28	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
09	13260	X	542	-0-	-12718	-0-	11	1	513	3	Y	15	17	1			-0-
							1	4	17	9							
10	6200	X	401	-0-	-5799	-0-	10	1	380	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	213	1	8840	3	Y	464	451	1			13
							2	4	510	9							
12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	197	1	5871	3	Y	405	395	1			23
							2	4	446	9							
01	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	293	1	8440	3	Y	341	346	1			18
							9	4	375	9							
02	5800	X	3067	-0-	-2733	-0-	103	1	2675	3	Y	260	266	1			12
							3	4	286	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	96	1	4326	3	Y	68	60	1			12
							75	9									
10	11780	X	4066	-0-	-7714	-0-	95	1	3938	3	Y	30	25	1			17
							33	9									
11	11400	X	4297	-0-	-7103	-0-	97	1	4152	3	Y	44	34	1			27
							48	9									
12	4650	X	4277	-0-	-373	-0-	121	1	4084	3	Y	65	70	1			22
							72	9									
01	4650	X	3981	-0-	-669	-0-	122	1	3793	3	Y	60	49	1			33
							66	9									
02	4350	X	3572	-0-	-778	-0-	113	1	3420	3	Y	35	31	1			37
							39	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

MRS. S. K. EAST WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

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
09	171120	X	123718	-0-	-47402	-0-	2686	1	120066	3	Y	852	837	1		67
							29	4	937	9						
10	161200	X	122105	-0-	-39095	-0-	2861	1	118414	3	Y	752	784	1		35
							3	4	827	9						
11	155790	X	109381	-0-	-46409	-0-	2484	1	106137	3	Y	687	702	1		20
							4	4	756	9						
12	154163	X	98021	-0-	-56142	-0-	2848	1	94424	3	Y	678	659	1		39
							3	4	746	9						
01	137392	X	102368	-0-	-35024	-0-	3196	1	98365	3	Y	717	718	1		38
							18	4	789	9						
02	119596	X	93865	-0-	-25731	-0-	3002	1	90162	3	Y	631	640	1		29
							7	4	694	9						

MRS. S. K. EAST WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230

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
09	259950	X	248598	-0-	-11352	-0-	35	1	246107	3	Y	2166	2120	1		173
							73	4	2383	9						
10	258850	X	245081	-0-	-13769	-0-	29	1	242617	3	Y	2206	2273	1		106
							8	4	2427	9						
11	243150	X	239977	-0-	-3173	-0-	33	1	237734	3	Y	2000	2044	1		62
							10	4	2200	9						
12	256897	X	244802	-0-	-12095	-0-	127	1	242125	3	Y	2308	2234	1		136
							11	4	2539	9						
01	256897	X	242691	-0-	-14206	-0-	162	1	239883	3	Y	2351	2357	1		130
							60	4	2586	9						
02	240323	X	223074	-0-	-17249	-0-	128	1	220585	3	Y	2125	2150	1		105
							23	4	2338	9						

EAST, MRS. S.K. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

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
09	255270	X	216070	-0-	-39200	-0-	3454	1	209882	3	Y	2412	2363	1		193
							81	4	2653	9						
10	232655	X	213055	-0-	-19600	-0-	33	1	210230	3	Y	2530	2601	1		122
							9	4	2783	9						
11	225150	X	203398	-0-	-21752	-0-	41	1	200571	3	Y	2521	2564	1		79
							13	4	2773	9						
12	232655	X	203321	-0-	-29334	-0-	134	1	200488	3	Y	2443	2375	1		147
							12	4	2687	9						
01	225060	X	198894	-0-	-26166	-0-	147	1	196358	3	Y	2123	2149	1		121
							54	4	2335	9						
02	208858	X	180936	-0-	-27922	-0-	120	1	178603	3	Y	1993	2013	1		101
							21	4	2192	9						

EAST, MRS. S.K. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391

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
09	264297	X	264297	-0-	-0-	-0-	30	1	262173	3	Y	1847	1809	1		144
							62	4	2032	9						
10	268925	X	267200	-0-	-1725	-0-	23	1	265255	3	Y	1742	1805	1		81
							6	4	1916	9						
11	260596	X	260596	-0-	-0-	-0-	28	1	258677	3	Y	1711	1742	1		50
							9	4	1882	9						
12	268925	X	263200	-0-	-5725	-0-	113	1	260807	3	Y	2064	1995	1		119
							10	4	2270	9						
01	268925	X	259973	-0-	-8952	-0-	147	1	257441	3	Y	2119	2124	1		114
							54	4	2331	9						
02	251575	X	242647	-0-	-8928	-0-	115	1	240418	3	Y	1904	1928	1		90
							20	4	2094	9						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165162	X	165162	-0-	-0-	-0-	13	1	164267	3	Y	778	720	1			58
							26	4	856	9							
10	152354	X	152354	-0-	-0-	-0-	10	1	151561	3	Y	710	735	1			33
							2	4	781	9							
11	122336	X	122336	-0-	-0-	-0-	10	1	121659	3	Y	604	620	1			17
							3	4	664	9							
12	170655	X	112769	-0-	-57886	-0-	28	1	112173	3	Y	514	502	1			29
							3	4	565	9							
01	170655	X	95648	-0-	-75007	-0-	27	1	95183	3	Y	389	397	1			21
							10	4	428	9							
02	159645	X	84759	-0-	-74886	-0-	69	1	83414	3	Y	1149	1117	1			53
							12	4	1264	9							

MRS. S.K. EAST WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 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
09	177930	X	109175	-0-	-68755	-0-	14	1	108193	3	Y	854	790	1			64
							29	4	939	9							
10	T. A.		261039	-0-	261039	261039	24	1	259029	3	Y	1800	1782	1			82
							6	4	1980	9							
11	T. A.		253624	-0-	253624	514663	30	1	251501	3	Y	1894	1919	1			57
							10	4	2083	9							
12	T. A.		255553	-0-	255553	770216	123	1	252959	3	Y	2236	2162	1			131
							11	4	2460	9							
01	T. A.		253082	-0-	253082	1023298	158	1	250340	3	Y	2295	2300	1			126
							59	4	2525	9							
02	T. A.		228047	-0-	228047	1251345	124	1	225623	3	Y	2071	2096	1			101
							22	4	2278	9							

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 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
09	184950	X	159377	-0-	-25573	-0-	16	1	158271	3	Y	962	942	1			73
							32	4	1058	9							
10	174840	X	151965	-0-	-22875	-0-	15	1	150716	3	Y	1118	1141	1			50
							4	4	1230	9							
11	169200	X	143729	-0-	-25471	-0-	17	1	142531	3	Y	1068	1088	1			30
							6	4	1175	9							
12	168454	X	160632	-0-	-7822	-0-	61	1	159349	3	Y	1106	1073	1			63
							5	4	1217	9							
01	169304	X	169304	-0-	-0-	-0-	67	1	168159	3	Y	958	970	1			51
							24	4	1054	9							
02	154077	X	145960	-0-	-8117	-0-	47	1	145055	3	Y	773	788	1			36
							8	4	850	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12654 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	224250	X	187819	-0-	-36431	-0-	4074	1	181782	3	N	1732	1665	1			134
							58	4	1905	9							
10	184073	X	184073	-0-	-0-	-0-	4306	1	177969	3	N	1629	1686	1			77
							6	4	1792	9							
11	164459	X	164459	-0-	-0-	-0-	3730	1	159090	3	N	1483	1516	1			44
							8	4	1631	9							
12	194091	X	154266	-0-	-39825	-0-	4491	1	148082	3	N	1533	1487	1			90
							7	4	1686	9							
01	194091	X	153886	-0-	-40205	-0-	4818	1	147325	3	N	1548	1553	1			85
							40	4	1703	9							
02	181569	X	145324	-0-	-36245	-0-	4658	1	139107	3	N	1404	1420	1			69
							15	4	1544	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 14436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		10757	-0-	10757	10757	1	1	10708	3	N	44	42	1			2
							48	9									
11	SHUT IN		20705	-0-	20705	31462	1	1	20618	3	N	78	79	1			1
							86	9									
12	SHUT IN		182115	-0-	182115	213577	50	1	181060	3	N	910	860	1			51
							4	4	1001	9							
01	SHUT IN		204586	-0-	204586	418163	68	1	203411	3	N	984	982	1			53
							25	4	1082	9							
02	SHUT IN		34767	-0-	34767	452930	10	1	34572	3	N	166	210	1			9
							2	4	183	9							

EAST, S.K. MRS WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657

09	432120	X	-0-	-0-	-432120	-0-					N	-0-	63	1			-0-
10	446524	X	-0-	-0-	-446524	-0-					N	-0-					-0-
11	432120	X	-0-	-0-	-432120	-0-					N	-0-					-0-
12	446524	X	-0-	-0-	-446524	-0-					N	-0-					-0-
01	446524	X	-0-	-0-	-446524	-0-					N	-0-					-0-
02	417716	X	-0-	-0-	-417716	-0-					N	-0-					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7081	X	7081	-0-	-0- B	-0-	868	1	6200	2	N	12					215
							13	9									
10	7216	X	7216	-0-	-0- B	-0-	430	1	6772	2	N	13					228
							14	9									
11	6742	X	6742	-0-	-0- B	-0-	1496	1	5240	2	N	5					233
							6	9									
12	5809	X	5809	-0-	-0- B	-0-	1418	1	4358	2	N	30	181	1			82
							33	9									
01	6919	X	6919	-0-	-0- B	-0-	522	1	6378	2	N	17					99
							19	9									
02	5365	X	5070	-0-	-295 B	-0-	1592	1	3465	2	N	12					111
							13	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	167	1	1922	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	95	1	1092	2	N	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	133	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	135	1	1545	2	N	-0-					-0-
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	156	1	1790	2	N	-0-					-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
09	5101	R	5101	-0-	-0-	-0-	280 497	1 9	4324	2	N	452	377	1			261
10	4396	R	4396	-0-	-0-	-0-	310 552	1 9	3534	2	N	502	550	1			213
11	3750	#	2683	-0-	-1067	-0-	220 165	1 9	2298	2	N	150	363	1			-0-
12	5270	#	4016	-0-	-1254	-0-	250 550	1 9	3216	2	N	500	189	1			311
01	5270	#	4260	-0-	-1010	-0-	290 381	1 9	3589	2	N	346	551	1			106
02	4930	#	3737	-0-	-1193	-0-	270 378	1 9	3089	2	N	344	172	1			278

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
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
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					103
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
09	4140	X	723	-0-	-3417	-0-	723	2			N	-0-					179
10	4278	X	352	-0-	-3926	-0-	352	2			N	-0-					179
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					179
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					179
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					179
*02	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					179

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	826 1 22 9	5415 2	Y	20	25 1				48
10	6355 X	4996	-0-	-1359	-0-	682 1 25 9	4289 2	Y	23					71
11	6330 X	5234	-0-	-1096	-0-	713 1 17 9	4504 2	Y	15	18 1				68
12	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	872 1 29 9	5767 2	Y	26	21 1				73
01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	874 1 7 9	5740 2	Y	6					79
02	6061 X	5915	-0-	-146	-0-	761 1 37 9	5117 2	Y	34					113

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

09	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	648 1 17 9	4253 2	Y	15	21 1				40
10	4836 X	4519	-0-	-317	-0-	617 1 19 9	3883 2	Y	17					57
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	651 1 12 9	4115 2	Y	11	14 1				54
12	4836 X	4461	-0-	-375	-0-	583 1 21 9	3857 2	Y	19	16 1				57
01	4836 X	4396	-0-	-440	-0-	580 1 4 9	3812 2	Y	4					61
02	4524 X	4127	-0-	-397	-0-	531 1 26 9	3570 2	Y	24					85

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

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

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3377	-0-	-43	-0-	446 9	1 9	2922	2	Y	8	24	1			5
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	481 8	1 9	3026	2	Y	7					12
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	466 7	1 9	2943	2	Y	6	12	1			6
12	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	438 11	1 9	2896	2	Y	10	12	1			4
01	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	431 3	1 9	2835	2	Y	3					7
02	3219	X	3108	-0-	-111	-0-	401 11	1 9	2696	2	Y	10					17

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
09	9060	X	8263	-0-	-797	-0-	8234	3	29	9	Y	26					116
10	8928	X	7855	-0-	-1073	-0-	7838	3	17	9	Y	15					131
11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9120	3	13	9	Y	12	112	1			31
12	8866	X	8679	-0-	-187	-0-	8654	3	25	9	Y	23					54
01	8866	X	8322	-0-	-544	-0-	8313	3	9	9	Y	8					62
02	8816	X	8029	-0-	-787	-0-	7961	3	68	9	Y	62	78	1			46

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	810	N	437	-0-	-373	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	432	-0-	-312	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	419	-0-	-74	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (GL SANDS) //CONT.// 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					26
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					26
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	2					28
							2	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					28
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	15	1			13

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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	537	1	3522	2	Y	5	16	1			37
							6	9									
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	548	1	3448	2	Y	3					40
							3	9									
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	589	1	3724	2	Y	2	5	1			37
							2	9									
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	572	1	3788	2	Y	2	4	1			35
							2	9									
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	570	1	3743	2	Y	1					36
							1	9									
*02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	507	1	3405	2	Y	4					40
							4	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

09	600	N	588	-0-	-12	-0-	78	1	509	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	80	1	501	2	Y	1					1
							1	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	85	1	538	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	84	1	555	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	89	1	585	2	Y	1					4
							1	9									
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	77	1	520	2	Y	2					6
							2	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	5250	X	5247	-0-	-3	-0-	549	1	4698	2	Y	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	461	1	4881	2	Y	-0-					-0-
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	21	1	4901	2	Y	-0-					-0-
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5105	2	20	9	Y	18					18
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			Y	-0-					18
*02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3515	2	17	9	Y	15					33

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
09	8520	X	7357	-0-	-1163	-0-	7347	3	10	9	Y	9					9
10	8308	X	7201	-0-	-1107	-0-	7195	3	6	9	Y	5					14
11	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8316	3	4	9	Y	4	14	1			4
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8516	3	9	9	Y	8					12
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8508	3	3	9	Y	3					15
02	8033	X	7818	-0-	-215	-0-	7795	3	23	9	Y	21	22	1			14

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
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	68	1	445	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	318	2	Y	1					4
							1	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	300	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	341	N	222	-0-	-119	-0-	29	1	193	2	Y	-0-					4
02	319	N	199	-0-	-120	-0-	26	1	172	2	Y	1					5
							1	9									

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
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-	7	1			14
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					14
11	3150	X	3048	-0-	-102	-0-	3048	2			Y	-0-					14
12	3255	X	2566	-0-	-689	-0-	2565	2	1	9	Y	1					15
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3274	2	2	9	Y	2					17
*02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	Y	1	9	1			9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	169	1	1109	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	178	1	1117	2	Y	3					4
							3	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	176	1	1112	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	162	1	1071	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1302	N	975	-0-	-327	-0-	129	1	846	2	Y	-0-					1
02	1218	N	1117	-0-	-101	-0-	144	1	969	2	Y	4					5
							4	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2435	2	2	9	N	2					35
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2881	2	2	9	N	2					37
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	2	1	9	N	1					38
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3148	2	4	9	N	4					42
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2742	2	3	9	N	3					45
*02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3011	2	1	9	N	1	12	1			34

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

09	240	N	236	-0-	-4	-0-	31	1	204	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	37	1	231	2	Y	1					4
							1	9									
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	2	Y	-0-	1	1			3
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	33	1	216	2	Y	-0-					3
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	33	1	221	2	Y	1					4
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	Y	-0-	2	1			35
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					35
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					35
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					35
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	Y	-0-					35
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	2					37
							2	9									

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					1
10	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1755	2	1	9	Y	1					2
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	Y	1					3
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	Y	2					5
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	Y	1					6
02	1856	N	1520	-0-	-336	-0-	1520	2			Y	-0-	6	1			-0-

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
09	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	117	1	1896	2	Y	-0-					3
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	122	1	1799	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	142	1	2145	2	Y	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	126	1	2085	2	Y	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	122	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	108	1	1767	2	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	88	1	1117	2	Y	-0-					21
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	90	1	1091	2	Y	-0-					21
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	98	1	1159	2	Y	-0-	17	1			4
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	98	1	1184	2	Y	-0-	3	1			1
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	1					2
							1	9									
02	870	N	640	-0-	-230	-0-	50	1	588	2	Y	2					4
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
*02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

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
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	12 1	1 9	77	2	Y	1	4	1			2
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	17 1	1 9	105	2	Y	1					3
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	10 1	1 9	62	2	Y	1	2	1			2
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	9 4	1 9	63	2	Y	4	2	1			4
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					4
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	112	2	Y	2					6

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
09	3330	X	2977	-0-	-353	-0-	393 10	1 9	2574	2	Y	9	20	1			5
10	3689	X	3082	-0-	-607	-0-	421 9	1 9	2652	2	Y	8					13
11	3570	X	2917	-0-	-653	-0-	397 8	1 9	2512	2	Y	7	11	1			9
12	3689	X	2918	-0-	-771	-0-	382 11	1 9	2525	2	Y	10	12	1			7
01	3658	X	2769	-0-	-889	-0-	365 4	1 9	2400	2	Y	4					11
*02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	526 11	1 9	3537	2	Y	10					21

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
09	2550	N	2509	-0-	-41	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
02	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	18	1	121	2	Y	-0-	1	1			9
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					9
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	Y	-0-					9
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					9
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	Y	-0-					9
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	Y	-0-					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	24	1	160	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	28	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	26	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	211	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	Y	-0-					1
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	201	2	Y	1					2
						1	9									

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					3
*04	450 N	308	-0-	-142	-0-	308	2			Y	-0-					3
*05	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					3
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					3
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					3
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					3
*09	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					3
*10	744 N	466	-0-	-278	-0-	466	2			Y	-0-					3
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					3
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					3
*01	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					3
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	89	1	579	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	94	1	592	2	Y	2					2
							2	9									
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	91	1	575	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	85	1	563	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	682	N	571	-0-	-111	-0-	75	1	495	2	Y	1					1
							1	9									
02	638	N	336	-0-	-302	-0-	43	1	291	2	Y	2					3
							2	9									

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
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	44	1	289	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	85	1	535	2	Y	1					2
							1	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	57	1	359	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	55	1	361	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	53	1	347	2	Y	-0-					1
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	77	1	517	2	Y	1					2
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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 - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	780	-0-	-390	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	891	-0-	-349	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	970	-0-	-248	-0-	970	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
09	840	N	670	-0-	-170	-0-	70	1	600	2	N	-0-					15
10	713	N	487	-0-	-226	-0-	42	1	445	2	N	-0-					15
11	510	N	392	-0-	-118	-0-	2	1	390	2	N	-0-					15
12	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	2			N	-0-					15
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					15
02	377	N	321	-0-	-56	-0-	321	2			N	-0-					15

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

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
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	106	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	89	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	4	1	975	2	Y	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	516	-0-	-93	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

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
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	128	1	2076	2	Y	-0-					1
10	2294	N	1882	-0-	-412	-0-	119	1	1763	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	143	1	2160	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	120	1	1994	2	Y	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	115	1	1854	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	1907	-0-	-326	-0-	110	1	1797	2	Y	-0-					-0-

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
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	101	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	81	1	854	2	Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	4	1	931	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	520	-0-	-205	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

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
09	3090	X	2522	-0-	-568	-0-	147	1	2375	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	154	1	2277	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2680	-0-	-320	-0-	166	1	2514	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	155	1	2561	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	146	1	2362	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2589	2	Y	8					10
							9	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

09	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	138	1	1756	2	Y	-0-					38
10	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	140	1	1685	2	Y	-0-					38
11	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	132	1	1563	2	Y	1	17	1			22
							1	9									
12	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	135	1	1633	2	Y	-0-	12	1			10
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	143	1	1714	2	Y	1					11
							1	9									
02	1682	N	1519	-0-	-163	-0-	120	1	1397	2	Y	2					13
							2	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

09	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	75	1	1218	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	75	1	1110	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	80	1	1207	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	72	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1247	N	1214	-0-	-33	-0-	70	1	1142	2	Y	2					2
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

09	2250	N	1702	-0-	-548	-0-	99	1	1603	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2099	-0-	-474	-0-	133	1	1966	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	140	1	2114	2	Y	-0-					-0-
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	141	1	2329	2	Y	-0-					-0-
01	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	134	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2175	X	1882	-0-	-293	-0-	109	1	1773	2	Y	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	74	1	1201	2	Y	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	89	1	1312	2	Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	70	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	65	1	1082	2	Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	67	1	1093	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	630	-0-	-83	-0-	40	1	590	2	Y	-0-			-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	39	1	643	2	Y	-0-			-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	Y	-0-			-0-
02	725	N	605	-0-	-120	-0-	35	1	570	2	Y	-0-			-0-

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	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

09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
11	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-			-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

09	660	N	596	-0-	-64	-0-	62	1	534	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	48	1	509	2	Y	-0-			-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
02	580	N	396	-0-	-184	-0-	396	2			Y	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

09	2550	X	1146	-0-	-1404	-0-	1146	2			Y	-0-			-0-
10	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	3409	2			Y	-0-			-0-
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-			-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			Y	-0-			-0-
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			Y	-0-			-0-
*02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			Y	-0-			-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			7
10	3069	X	2816	-0-	-253	-0-	2816	2			N	-0-			7
11	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	2484	2			N	-0-			7
12	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	2577	2			N	-0-			7
01	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	2720	2			N	-0-			7
02	2900	X	2526	-0-	-374	-0-	2526	2			N	-0-			7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3390	X	2523	-0-	-867	-0-	143	1	2316	2	Y	58					124
							64	9									
10	2976	X	2229	-0-	-747	-0-	136	1	2007	2	Y	78	173	1			29
							86	9									
11	2850	X	1697	-0-	-1153	-0-	99	1	1508	2	Y	82					111
							90	9									
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	211	1	3492	2	Y	61					172
							67	9									
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	191	1	3080	2	Y	-0-	172	1			-0-
*02	2900	N	3128	-0-	228	228	180	1	2948	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

09	180	N	157	-0-	-23	-0-	21	1	135	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	Y	-0-					2
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	2	Y	-0-					2
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	211	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	233	2	Y	-0-					2
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	393	2	Y	1					3
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 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
09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	352	1 9	4497	2	Y	8					58
10	5177	X	4353	-0-	-824	-0-	332	1 9	4012	2	Y	8					66
11	5010	X	4368	-0-	-642	-0-	340	1 9	4020	2	Y	7	17	1			56
12	5177	X	5076	-0-	-101	-0-	387	1	4689	2	Y	-0-	48	1			8
01	5146	X	4775	-0-	-371	-0-	366	1	4395	2	Y	13					21
							14	9									
02	4698	X	4469	-0-	-229	-0-	351	1	4097	2	Y	19					40
							21	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

09	900	N	887	-0-	-13	-0-	117	1	768	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	121	1	762	2	Y	3					3
							3	9									
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	125	1	790	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	135	1	892	2	Y	10	4	1			7
							11	9									
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	123	1	808	2	Y	1					8
							1	9									
02	899	N	862	-0-	-37	-0-	111	1	747	2	Y	4					12
							4	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	98	1	1255	2	N	-0-					27
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	104	1	1252	2	N	-0-					27
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	105	1	1240	2	N	-0-	17	1			10
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	114	1	1373	2	N	-0-	8	1			2
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	112	1	1337	2	N	1					3
							1	9									
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	99	1	1158	2	N	2					5
							2	9									

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	156	1	1025	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	134	1	843	2	Y	3					3
							3	9									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	149	1	941	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	144	1	951	2	Y	10	4	1			7
							11	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	154	1	1016	2	Y	1					8
							1	9									
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	171	1	1148	2	Y	4					12
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	127	1	1626	2	Y	-0-					11
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	133	1	1608	2	Y	-0-					11
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	138	1	1633	2	Y	-0-					11
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	139	1	1681	2	Y	-0-	11	1			-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	147	1	1763	2	Y	-0-					-0-
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	141	1	1647	2	Y	-0-					-0-

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	811	3	12	9	Y	11					11
10	857	X	857	-0-	-0-	-0-	850	3	7	9	Y	6					17
11	990	X	710	-0-	-280	-0-	704	3	6	9	Y	5	18	1			4
12	1023	X	760	-0-	-263	-0-	749	3	11	9	Y	10					14
01	1023	X	786	-0-	-237	-0-	782	3	4	9	Y	4					18
02	812	X	660	-0-	-152	-0-	631	3	29	9	Y	26	28	1			16

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
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	183	1	1199	2	Y	3	10	1			9
							3	9									
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	202	1	1272	2	Y	3					12
							3	9									
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	203	1	1287	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	199	1	1315	2	Y	13	5	1			18
							14	9									
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	204	1	1342	2	Y	1					19
							1	9									
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	180	1	1211	2	Y	5					24
							6	9									

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	4837	-0-	-293	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4667	-0-	-634	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5082	-0-	-48	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4575	-0-	-326	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	1130	-0-	1130	1130	65	1	1065	2		Y	-0-					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

09	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1898	-0-	-551	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	1581	-0-	-789	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1524	-0-	-925	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1172	-0-	-1091	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	1769	X	1561	-0-	-208	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
*02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	890	-0-	-160	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	789	-0-	-606	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2500	-0-	-476	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2655	-0-	-129	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
10	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
*02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					2
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					2
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					2
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					2
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					2
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					2

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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1277	-0-	-57	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3674	2	6	9	N	5					22
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3631	2	6	9	N	5					27
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3442	2	4	9	N	4					31
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3528	2	14	9	N	13					44
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3738	2	9	9	N	8					52
*02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3382	2	14	9	N	13	41	1			24

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
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	8146	-0-	-194	-0-	8137	2	9	9	N	8					49
10	8618	X	7302	-0-	-1316	-0-	7294	2	8	9	N	7					56
11	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8673	2	12	9	N	11					67
12	8618	X	8255	-0-	-363	-0-	8190	2	65	9	N	59					126
01	8618	X	8317	-0-	-301	-0-	8295	2	22	9	N	20					146
02	8410	X	6561	-0-	-1849	-0-	6540	2	21	9	N	19	112	1			53

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
09	18510	X	18336	-0-	-174	-0-	18277	2	59	9	N	54	159	1			65
10	19127	X	18800	-0-	-327	-0-	18757	2	43	9	N	39					104
11	18480	X	18339	-0-	-141	-0-	18317	2	22	9	N	20					124
12	19096	X	18828	-0-	-268	-0-	18763	2	65	9	N	59					183
01	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	19069	2	36	9	N	33					216
*02	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17675	2	68	9	N	62	230	1			48

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					1
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					1
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					1
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					1
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					1
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	705	2			N	-0-					1

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	29	X	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4482	-0-	-168	-0-	261	1	4221	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4245	-0-	-684	-0-	269	1	3976	2	Y	-0-					-0-
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	298	1	4520	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4683	-0-	-153	-0-	267	1	4416	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4420	-0-	-416	-0-	257	1	4162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4611	X	4147	-0-	-464	-0-	239	1	3907	2	Y	1					1
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	917	2	37	9	N	34	15	1			19

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2588	2	9	9	N	8					32
10	2697	N	2635	-0-	-62	-0-	2627	2	8	9	N	7					39
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2547	2	8	9	N	7					46
12	2697	N	2524	-0-	-173	-0-	2503	2	21	9	N	19					65
01	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2618	2	12	9	N	11					76
*02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2445	2	46	9	N	42	70	1			48

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
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

09	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	128	1	2070	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	123	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	138	1	2088	2	Y	-0-					-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	140	1	2315	2	Y	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	124	1	2004	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	2146	N	1979	-0-	-167	-0-	113	1	1853	2	Y	12					17
							13	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

09	2460	N	2170	-0-	-290	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2597	-0-	-131	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
02	2378	N	2375	-0-	-3	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	179	-0-	-451	-0-	24	1	155	2	Y	-0-	4	1			9
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	55	1	347	2	Y	-0-					9
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	Y	-0-	1	1			8
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	176	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	516	2	Y	-0-					8
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	61	1	410	2	Y	1					9
							1	9									

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

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

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	264	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	303	2	Y	2					6
							2	9									
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	31	1	195	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	30	1	198	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	305	2	Y	1					5
							1	9									
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	42	1	279	2	Y	2					7
							2	9									

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
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	118	1	1006	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	943	-0-	-111	-0-	81	1	862	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	772	-0-	-308	-0-	3	1	769	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	913	-0-	-203	-0-	891	2	22	9	N	20					20
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	836	2	8	9	N	7					27
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10					37

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	83	1	712	2	N	-0-					47
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	52	1	554	2	N	-0-					47
11	630	N	531	-0-	-99	-0-	2	1	529	2	N	-0-					47
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	629	2	6	9	N	5					52
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					52
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					52

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

09	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2485	-0-	-274	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2288	-0-	-119	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1767	-0-	-153	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1600	-0-	-384	-0-	1560	3	40	9	N	36					36
01	1798	N	1413	-0-	-385	-0-	1413	3			N	-0-					36
02	1711	N	1323	-0-	-388	-0-	1323	3			N	-0-					36

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					115
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					115
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-	104	1			11
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					11
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					11
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	2			Y	-0-					11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	39	1	334	2	Y	1					23
							1	9									
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	25	1	267	2	Y	-0-					23
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	1	1	242	2	Y	8	11	1			20
							9	9									
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	293	2	9	9	Y	8					28
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	Y	8					36
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	Y	6	19	1			23

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
09	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	303	1	2595	2	Y	-0-					107
10	2976	N	2256	-0-	-720	-0-	192	1	2034	2	Y	27					134
							30	9									
11	2490	N	1647	-0-	-843	-0-	7	1	1608	2	Y	29					163
							32	9									
12	2976	N	2069	-0-	-907	-0-	2063	2	6	9	Y	5					168
01	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			Y	-0-					168
*02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-	55	1			113

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
09	1560	N	1220	-0-	-340	-0-	127	1	1089	2	Y	4					86
							4	9									
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	206	1	2182	2	Y	-0-					86
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	9	1	2182	2	Y	66	54	1			98
							73	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1992	2	57	9	Y	52					150
01	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1227	2	36	9	Y	33					183
02	1363	N	1249	-0-	-114	-0-	1227	2	22	9	Y	20	91	1			112

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					25
10	93	X	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1					26
11	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-	23	1			3
12	93	X	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					3
01	93	X	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					3
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					3

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
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	59	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	446	-0-	-112	-0-	39	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	356	-0-	-184	-0-	2	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					23
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					23
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-	21	1			2
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					2
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					2
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					2

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
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	59	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	37	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	1	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	95	1	814	2	Y	3					54
							3	9									
10	899	N	681	-0-	-218	-0-	59	1	622	2	Y	-0-					54
11	810	N	592	-0-	-218	-0-	2	1	571	2	Y	17	27	1			44
							19	9									
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	635	2	19	9	Y	17					61
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	577	2	17	9	Y	15					76
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	679	2	12	9	Y	11	41	1			46

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1335	-0-	-315	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	132	1	1134	2	Y	4					71
							4	9									
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	85	1	898	2	Y	-0-					71
11	930	N	855	-0-	-75	-0-	4	1	822	2	Y	26	38	1			59
							29	9									
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	934	2	28	9	Y	25					84
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	878	2	26	9	Y	24					108
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1060	2	19	9	Y	17	59	1			66

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	251	-0-	-169	-0-	251	3			N	-0-					1
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	11	1	255	3	N	-0-					1
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	16	1	277	3	N	-0-					1
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	352	3	N	1					2
							1	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	1					2
							1	9									

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
09	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	650	1	2760	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	645	1	2429	3	N	-0-					-0-
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	660	1	2785	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	3215	-0-	-319	-0-	673	1	2542	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	759	1	1271	2	N	-0-					-0-
							1227	3									
*02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	850	1	2746	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1394	3	10	9	N	9	57	1			36
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	3	18	9	N	16					52
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1541	3	55	9	N	50					102
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1517	3	66	9	N	60	30	1			132
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1436	3	23	9	N	21					153
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1405	3	33	9	N	30	118	1			65

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
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	145	N	77	-0-	-68	-0-	77	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3136	-0-	-164	-0-	183	1	2953	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	191	1	2819	2	Y	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	215	1	3263	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3429	-0-	-12	-0-	195	1	3228	2	Y	5					5
							6	9									
01	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	183	1	2951	2	Y	-0-					5
02	3277	X	2986	-0-	-291	-0-	172	1	2812	2	Y	2					7
							2	9									

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
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	86	1	736	2	Y	3					45
							3	9									
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	56	1	588	2	Y	-0-					45
11	660	N	547	-0-	-113	-0-	2	1	526	2	Y	17	25	1			37
							19	9									
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	610	2	18	9	Y	16					53
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	581	2	18	9	Y	16					69
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12	39	1			42

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
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-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
09	5310	X	4533	-0-	-777	-0-	4505	3	28	9	N	25	117	1			29
10	5456	X	4599	-0-	-857	-0-	4554	3	45	9	N	41					70
11	5160	X	5065	-0-	-95	-0-	4968	3	97	9	N	88					158
12	5239	X	4821	-0-	-418	-0-	4776	3	45	9	N	41	158	1			41
01	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	4835	3	15	9	N	14					55
02	4901	X	4629	-0-	-272	-0-	4565	3	64	9	N	58	54	1			59

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
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					6
10	992	N	723	-0-	-269	-0-	31	1	692	3	N	-0-					6
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	46	1	828	3	N	1					7
							1	9									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	831	3	N	81					88
							89	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	3	N	2	6	1			84
							2	9									
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	933	3	N	2					86
							2	9									

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	97	1	826	2	Y	3					61
							3	9									
10	992	N	788	-0-	-204	-0-	68	1	720	2	Y	-0-					61
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	5	1	1173	2	Y	29	34	1			56
							32	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1753	2	51	9	Y	46					102
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	911	2	28	9	Y	25					127
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1548	2	29	9	Y	26	71	1			82

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
09	11640	X	10681	-0-	-959	-0-	10668	3	13	9	N	12					37
10	11966	X	10448	-0-	-1518	-0-	10418	3	30	9	N	27					64
11	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11391	3	14	9	N	13	14	1			63
12	11749	X	11143	-0-	-606	-0-	11110	3	33	9	N	30					93
01	11687	X	11051	-0-	-636	-0-	11033	3	18	9	N	16					109
02	11020	X	10879	-0-	-141	-0-	10805	3	74	9	N	67					176

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
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	181	1	2932	2	Y	-0-					-0-
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	189	1	2800	2	Y	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	199	1	3009	2	Y	-0-					-0-
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	183	1	3037	2	Y	-0-					-0-
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	184	1	2968	2	Y	-0-					-0-
*02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	161	1	2633	2	Y	-0-					-0-

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
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	932	-0-	-184	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1028	-0-	-190	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					36
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					36
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	32	1			4
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					4
01	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					4
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	2			Y	-0-					4

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
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	969	-0-	-201	-0-	969	3			N	-0-					6
10	1054	N	887	-0-	-167	-0-	38	1	849	3	N	-0-					6
11	930	N	472	-0-	-458	-0-	25	1	447	3	N	-0-					6
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	57	1	1260	3	N	4					10
							4	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1134	3	N	2	8	1			4
							2	9									
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	88	1	1214	3	N	3					7
							3	9									

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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	3	7	9	N	6					22
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	3	29	9	N	26					48
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	3	65	9	N	59	81	1			26
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	16	3	14	9	N	13					39
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	19	3	8	9	N	7					46
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	20	3	18	9	N	16					62

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
*03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4316	2	3	9	Y	3					7
*04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					7
*05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					7
*06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					7
*07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					7
*08	4309	X	2847	-0-	-1462	-0-	2847	2			Y	-0-					7
*09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					7
*10	4650	X	3416	-0-	-1234	-0-	3416	2			Y	-0-					7
*11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					7
*12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					7
*01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					7
*02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5762	3	9	9	N	8					39
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	244	1	5459	3	N	-0-					39
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	337	1	6016	3	N	4					43
							4	9									
12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	269	1	6010	3	N	22					65
							24	9									
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	408	1	5738	3	N	10	43	1			32
							11	9									
*02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	378	1	5239	3	N	14					46
							15	9									

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					18
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					18
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					18
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					18
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					18

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	1					1
							1	9									
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	353	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	609	N	106	-0-	-503	-0-	7	1	99	3	N	-0-					1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

09	2580	N	1999	-0-	-581	-0-	1997	2	2	9	Y	2					9
10	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	2582	2	3	9	Y	3					12
11	2580	X	2523	-0-	-57	-0-	2519	2	4	9	Y	4	11	1			5
12	2573	X	2422	-0-	-151	-0-	2418	2	4	9	Y	4					9
01	2573	X	2532	-0-	-41	-0-	2526	2	6	9	Y	5					14
02	2436	X	2324	-0-	-112	-0-	2322	2	2	9	Y	2					16

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

09	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	240	1	2053	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	204	1	2160	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2288	-0-	-172	-0-	10	1	2278	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	2315	2	2	9	Y	2					2
01	2356	X	2256	-0-	-100	-0-	2256	2			Y	-0-					2
02	2204	X	1562	-0-	-642	-0-	1561	2	1	9	Y	1					3

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-					17
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	-0-					17
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	1	1	174	2	N	-0-					17
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					17
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					17
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

09	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	970	-0-	-332	-0-	970	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	844	-0-	-416	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	820	-0-	-389	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	750	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

09	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	1					1
							1	9									
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	3	N	-0-	1	1			-0-
02	232	N	213	-0-	-19	-0-	14	1	198	3	N	1					1
							1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					11
10	3100	N	6647	-0-	3547	3547	285	1	6362	3	N	-0-					11
11	3000	N	9685	-0-	6685	10232	514	1	9163	3	N	7					18
							8	9									
12	3100	N	9434	-0-	6334	16566	403	1	8995	3	N	33					51
							36	9									
01	23386	X	6820	-0-	-16566	-0-	452	1	6356	3	N	11	34	1			28
							12	9									
*02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	468	1	6483	3	N	17					45
							19	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1791	3	21	9	N	19					103
10	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	1694	3	40	9	N	36					139
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1989	3	25	9	N	23	67	1			95
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1848	3	37	9	N	34					129
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1803	3	23	9	N	21					150
02	1943	N	1522	-0-	-421	-0-	1477	3	45	9	N	41					191

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1611	X	254	-0-	-1357	-0-	254	2			Y	-0-					4
10	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					4
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-	3	1			1
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					1
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	273	2	1	9	Y	1					2
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	3139	-0-	-641	-0-	3135	2	4	9	Y	4					11
10	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	3644	2	4	9	Y	4					15
11	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	3215	2	6	9	Y	5	15	1			5
12	3658	X	3653	-0-	-5	-0-	3646	2	7	9	Y	6					11
01	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	3612	2	8	9	Y	7					18
*02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3436	2	4	9	Y	4					22

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
09	1830	N	1633	-0-	-197	-0-	1631	2	2	9	Y	2					7
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2	9	Y	2					9
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2135	2	3	9	Y	3	9	1			3
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2105	2	3	9	Y	3					6
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	Y	4					10
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	Y	2					12

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
09	3660	X	2849	-0-	-811	-0-	2846	2	3	9	Y	3					12
10	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3325	2	3	9	Y	3					15
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3533	2	6	9	Y	5	14	1			6
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3514	2	7	9	Y	6					12
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3568	2	8	9	Y	7					19
02	3422	X	2911	-0-	-511	-0-	2908	2	3	9	Y	3					22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	11940	X	10736	-0-	-1204	-0-	625	1	10111	2	Y	-0-					4
10	11067	X	9652	-0-	-1415	-0-	611	1	9040	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	696	1	10542	2	Y	1					3
							1	9									
12	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	646	1	10702	2	Y	1					4
							1	9									
01	11067	X	10839	-0-	-228	-0-	629	1	10176	2	Y	31	8	1			27
							34	9									
02	10353	X	10108	-0-	-245	-0-	579	1	9468	2	Y	55					82
							61	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

09	2790	N	2185	-0-	-605	-0-	2183	2	2	9	Y	2					6
10	3069	X	2635	-0-	-434	-0-	2632	2	3	9	Y	3					9
11	2970	X	2461	-0-	-509	-0-	2457	2	4	9	Y	4	11	1			2
12	2976	X	2357	-0-	-619	-0-	2353	2	4	9	Y	4					6
01	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	2470	2	6	9	Y	5					11
02	2465	X	2386	-0-	-79	-0-	2383	2	3	9	Y	3					14

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

09	570	N	487	-0-	-83	-0-	486	2	1	9	Y	1					4
10	744	X	376	-0-	-368	-0-	376	2			Y	-0-					4
11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	3	1			2
12	558	X	533	-0-	-25	-0-	532	2	1	9	Y	1					3
01	496	X	488	-0-	-8	-0-	487	2	1	9	Y	1					4
02	638	X	486	-0-	-152	-0-	485	2	1	9	Y	1					5

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

09	1920	N	1515	-0-	-405	-0-	1515	3			N	-0-					19
10	1860	N	1427	-0-	-433	-0-	61	1	1365	3	N	1					20
							1	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	98	1	1746	3	N	-0-					20
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	3	N	3					23
							3	9									
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	125	1	1761	3	N	1					24
							1	9									
*02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	122	1	1685	3	N	-0-					24

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					37
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					37
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					37
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					37
*02	116	N	98	-0-	-18	-0-	7	1	91	3	N	-0-	17	6			20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	3	1	9	N	1					10
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	3	N	-0-					10
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	37	1	664	3	N	-0-					10
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	N	3					13
							3	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	838	3	N	1	5	1			9
							1	9									
02	667	N	592	-0-	-75	-0-	40	1	551	3	N	1					10
							1	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	3			N	-0-					2
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					2
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	N	-0-					2
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	1					3
							1	9									
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	1	2	1			2
							1	9									
02	493	N	274	-0-	-219	-0-	18	1	255	3	N	1					3
							1	9									

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
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					4
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	148	1	3310	3	N	-0-					4
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	195	1	3485	3	N	-0-					4
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	155	1	3453	3	N	6					10
							7	9									
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	201	1	2831	3	N	3					13
							3	9									
*02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	196	1	2724	3	N	-0-					13

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
09	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	130	1	1108	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	972	-0-	-206	-0-	84	1	888	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	911	-0-	-199	-0-	3	1	799	2	N	99					99
							109	9									
12	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	2			N	-0-					99
01	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-					99
*02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					99

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
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3008	3	3	9	N	3					85
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	144	1	3223	3	N	-0-					85
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	203	1	3620	3	N	2					87
							2	9									
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	137	1	3058	3	N	11					98
							12	9									
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	270	1	3791	3	N	41	25	1			114
							45	9									
*02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	269	1	3724	3	N	9					123
							10	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1210	2	1	9	Y	1					3
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	Y	1					4
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1311	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1333	2	2	9	Y	2					2
01	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1327	2	2	9	Y	2					4
02	1276	N	1267	-0-	-9	-0-	1266	2	1	9	Y	1					5

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
09	2250	X	1694	-0-	-556	-0-	172	1	1467	2	N	50					50
							55	9									
10	2325	X	1152	-0-	-1173	-0-	99	1	1053	2	N	-0-					50
11	2250	X	993	-0-	-1257	-0-	4	1	989	2	N	-0-					50
12	1953	X	1531	-0-	-422	-0-	1531	2			N	-0-					50
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					50
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2					52

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
09	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	230	1	3717	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3496	-0-	-1154	-0-	221	1	3275	2	Y	-0-					-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	279	1	4219	2	Y	1					1
							1	9									
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	250	1	4134	2	Y	-0-					1
01	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	233	1	3763	2	Y	21	6	1			16
							23	9									
02	4350	X	4079	-0-	-271	-0-	233	1	3800	2	Y	42					58
							46	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	837	-0-	-153	-0-	836	2	1	9	Y	1					4
10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	979	2	1	9	Y	1					5
11	990	N	918	-0-	-72	-0-	917	2	1	9	Y	1	5	1			1
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	Y	2					3
01	992	N	895	-0-	-97	-0-	893	2	2	9	Y	2					5
02	899	N	852	-0-	-47	-0-	851	2	1	9	Y	1					6

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
09	1770	N	1338	-0-	-432	-0-	1336	2	2	9	Y	2					7
10	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1482	2	1	9	Y	1					8
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1645	2	2	9	Y	2	8	1			2
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1596	2	3	9	Y	3					5
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1493	2	3	9	Y	3					8
02	1595	N	1447	-0-	-148	-0-	1445	2	2	9	Y	2					10

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
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	718	1	4143	3	N	-0-					-0-
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	730	1	3992	3	N	-0-					-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	726	1	4743	3	N	-0-					-0-
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	742	1	4476	3	N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	839	1	2100	2	N	-0-					-0-
							2029	3									
*02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	983	1	4127	2	N	17	11	1			6
							19	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	3390	X	2913	-0-	-477	-0-	2910	2	3	9	Y	3					9
10	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	3376	2	3	9	Y	3					12
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3421	2	6	9	Y	5	14	1			3
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3683	2	7	9	Y	6					9
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3650	2	8	9	Y	7					16
02	3306	X	3086	-0-	-220	-0-	3083	2	3	9	Y	3					19

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1					6
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					7
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1	4	1			4
12	713	N	415	-0-	-298	-0-	414	2	1	9	Y	1					5
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	394	2	1	9	Y	1					6
02	464	N	290	-0-	-174	-0-	290	2			Y	-0-					6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					3
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					3
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-	2	1			1
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					1
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					1
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					1

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1260	N	805	-0-	-455	-0-	804	2	1	9	Y	1					4
10	1054	N	825	-0-	-229	-0-	824	2	1	9	Y	1					5
11	1140	N	734	-0-	-406	-0-	733	2	1	9	Y	1	5	1			1
12	837	N	646	-0-	-191	-0-	645	2	1	9	Y	1					2
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	Y	2					4
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1					5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

09	3390	X	2777	-0-	-613	-0-	2774	2	3	9	Y	3					10
10	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	3165	2	3	9	Y	3					13
11	3240	X	3052	-0-	-188	-0-	3046	2	6	9	Y	5	13	1			5
12	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2959	2	6	9	Y	5					10
01	3162	X	2674	-0-	-488	-0-	2668	2	6	9	Y	5					15
02	2958	X	2634	-0-	-324	-0-	2631	2	3	9	Y	3					18

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	131	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	137	1	2030	2	Y	-0-					-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	145	1	2193	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	131	1	2178	2	Y	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	126	1	2045	2	Y	-0-					-0-
02	2204	N	2063	-0-	-141	-0-	119	1	1944	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	N	4					81
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					81
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-					81
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	10	1	228	3	N	1					82
							1	9									
01	248	N	136	-0-	-112	-0-	9	1	127	3	N	-0-	2	1			80
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	1					81
							1	9									

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
09	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	662	1	3810	3	N	12					23
							13	9									
10	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	650	1	3553	3	N	-0-					23
11	5070	X	4953	-0-	-117	-0-	654	1	4281	3	N	16					39
							18	9									
12	5239	X	4491	-0-	-748	-0-	638	1	3853	3	N	-0-					39
01	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	795	1	1994	2	N	-0-					39
							1927	3									
02	4785	X	4546	-0-	-239	-0-	874	1	3672	2	N	-0-	31	1			8

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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					98
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	195	1	4364	3	N	-0-					98
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	255	1	4546	3	N	21					119
							23	9									
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	210	1	4688	3	N	78	177	1			20
							86	9									
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	320	1	4497	3	N	-0-					20
*02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	293	1	4063	3	N	3					23
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					2
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	69	1	1553	3	N	21					23
							23	9									
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	83	1	1474	3	N	-0-					23
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	68	1	1509	3	N	2					25
							2	9									
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	125	1	1755	3	N	2					27
							2	9									
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	123	1	1712	3	N	-0-					27

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
09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					121
10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	199	1	4446	3	N	-0-					121
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	252	1	4491	3	N	-0-					121
12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	203	1	4532	3	N	18					139
							20	9									
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	378	1	5311	3	N	8					147
							9	9									
*02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	375	1	5196	3	N	-0-					147

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
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	240	1	5371	3	N	-0-					-0-
11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	340	1	6064	3	N	-0-					-0-
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	276	1	6161	3	N	-0-					-0-
01	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	439	1	6168	3	N	-0-					-0-
*02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	417	1	5783	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	3			N	-0-					64
10	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	492	1	10989	3	N	1					65
							1	9									
11	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	693	1	12349	3	N	4					69
							4	9									
12	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	546	1	12165	3	N	2					71
							2	9									
01	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	854	1	11996	3	N	1					72
							1	9									
*02	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	816	1	11309	3	N	-0-					72

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
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					124
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	203	1	4539	3	N	-0-					124
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	265	1	4729	3	N	8					132
							9	9									
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	213	1	4743	3	N	-0-					132
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	331	1	4646	3	N	-0-					132
*02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	339	1	4694	3	N	-0-					132

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	17002	3			N	-0-					59
10	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	719	1	16061	3	N	-0-					59
11	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	1018	1	18151	3	N	50					109
							55	9									
12	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	820	1	18290	3	N	4					113
							4	9									
01	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	1322	1	18596	3	N	2					115
							2	9									
*02	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	1203	1	16706	3	N	-0-					115

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					45
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					45
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	Y	-0-					45
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	2	Y	-0-					45
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	-0-					45
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	2	Y	-0-					45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	195	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	174	1	1764	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	105	1	1680	2	Y	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	117	1	1900	2	Y	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	106	1	1870	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	96	1	1612	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	236	1	2070	2	Y	8					65
							9	9									
10	3131	X	1995	-0-	-1136	-0-	178	1	1809	2	Y	7					72
							8	9									
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	200	1	3187	2	Y	14					86
							15	9									
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	190	1	3099	2	Y	13	35	1			64
							14	9									
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	160	1	2826	2	Y	-0-					64
02	3045	X	2948	-0-	-97	-0-	165	1	2782	2	Y	1	16	1			49
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	600	1	5259	2	Y	-0-					12
10	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	543	1	5508	2	Y	-0-					12
11	5940	X	5897	-0-	-43	-0-	348	1	5549	2	Y	-0-					12
12	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	354	1	5759	2	Y	-0-					12
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	330	1	5827	2	Y	-0-					12
02	5713	X	5551	-0-	-162	-0-	312	1	5239	2	Y	-0-					12

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

09	720	N	539	-0-	-181	-0-	213	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	541	-0-	-234	-0-	214	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	234	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	258	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	168	1	387	2	Y	-0-					-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	117	1	511	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

09	540	N	529	-0-	-11	-0-	54	1	475	2	Y	-0-					2
10	682	N	504	-0-	-178	-0-	45	1	458	2	Y	1					3
							1	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	1					4
							1	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	-0-					2
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	Y	-0-	1	1			1

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

09	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	281	1	2021	2	Y	-0-					5
10	3069	X	1358	-0-	-1711	-0-	195	1	1163	2	Y	-0-					5
11	2970	X	2223	-0-	-747	-0-	223	1	2000	2	Y	-0-					5
12	3069	X	2677	-0-	-392	-0-	281	1	2396	2	Y	-0-					5
01	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	215	1	2512	2	Y	-0-					5
*02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	143	1	1149	2	Y	-0-					2
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	153	1	1361	2	Y	-0-					2
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	98	1	1409	2	Y	-0-					2
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	118	1	1780	2	Y	1					3
							1	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	106	1	1541	2	Y	-0-					3
*02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	167	1	2469	2	Y	-0-	2	1			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	36	1	291	2	Y	-0-					1
10	372	X	332	-0-	-40	-0-	34	1	298	2	Y	-0-					1
11	427	X	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	-0-					1
12	352	X	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-					1
01	341	X	321	-0-	-20	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					1
02	406	X	299	-0-	-107	-0-	19	1	279	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2190	N	1817	-0-	-373	-0-	186	1	1630	2	Y	1					111
							1	9									
10	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	172	1	1744	2	Y	2					113
							2	9									
11	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	93	1	1478	2	Y	3					116
							3	9									
12	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	90	1	1472	2	Y	3	8	1			111
							3	9									
01	1922	N	1383	-0-	-539	-0-	74	1	1309	2	Y	-0-					111
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	96	1	1615	2	Y	27	105	1			33
							30	9									

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
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					47
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					47
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					47
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					47
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					47
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	5	1	23	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
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	105	1	922	2	N	-0-					68
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	66	1	670	2	N	1					69
							1	9									
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	N	1					70
							1	9									
12	744	N	398	-0-	-346	-0-	23	1	375	2	N	-0-	2	1			68
01	744	N	470	-0-	-274	-0-	25	1	445	2	N	-0-					68
02	638	N	427	-0-	-211	-0-	24	1	403	2	N	-0-	1	1			67

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	144	1	1259	2	Y	1					25
							1	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	131	1	1334	2	Y	1					26
							1	9									
11	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	83	1	1325	2	Y	2					28
							2	9									
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	81	1	1321	2	Y	2	5	1			25
							2	9									
01	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	72	1	1266	2	Y	-0-					25
02	1363	N	1279	-0-	-84	-0-	70	1	1178	2	Y	28	23	1			30
							31	9									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	156	1	950	2	N	3	8	1			36
							3	9									
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	159	1	988	2	N	1					37
							1	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	160	1	1353	2	N	-0-					37
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	182	1	1418	2	N	-0-					37
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	149	1	1285	2	N	4					41
							4	9									
02	1450	N	1321	-0-	-129	-0-	113	1	1204	2	N	4	9	1			36
							4	9									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3263	-0-	-337	-0-	457	1	2788	2	N	16	31	1			101
							18	9									
10	3627	X	3296	-0-	-331	-0-	456	1	2828	2	N	11					112
							12	9									
11	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	348	1	2946	2	N	7					119
							8	9									
12	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	369	1	2875	2	N	14					133
							15	9									
01	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	316	1	2716	2	N	52					185
							57	9									
02	3190	X	2957	-0-	-233	-0-	253	1	2693	2	N	10	24	1			171
							11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					15
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	99	2	N	1					16
							1	9									
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	2	N	-0-					16
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	1	1	1			16
							1	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					16
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-	1	1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	376	1	2292	2	N	11	26	1			15
							12	9									
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	375	1	2329	2	N	7					22
							8	9									
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	268	1	2270	2	N	-0-					22
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	301	1	2348	2	N	-0-					22
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	275	1	2365	2	N	5					27
							6	9									
*02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	209	1	2219	2	N	6	18	1			15
							7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2666	-0-	-64	-0-	273	1	2391	2	Y	2					11
							2	9									
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	263	1	2669	2	Y	2					13
							2	9									
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	171	1	2724	2	Y	5					18
							6	9									
12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	171	1	2779	2	Y	3	10	1			11
							3	9									
01	2945	N	2893	-0-	-52	-0-	155	1	2738	2	Y	-0-					11
02	2813	N	2716	-0-	-97	-0-	152	1	2564	2	Y	-0-	4	1			7

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	60	1	527	2	N	1					19
							1	9									
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	49	1	493	2	N	-0-					19
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	579	2	N	1					20
							1	9									
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	N	92	2	1			110
							101	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	41					151
							45	9									
02	609	N	592	-0-	-17	-0-	30	1	511	2	N	46	181	1			16
							51	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	383	1	2335	2	N	11	26	1			56
							12	9									
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	392	1	2431	2	N	7					63
							8	9									
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	260	1	2199	2	N	-0-					63
12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	321	1	2502	2	N	-0-					63
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	275	1	2363	2	N	7					70
							8	9									
*02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	216	1	2301	2	N	6	20	1			56
							7	9									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	756	1	6626	2	N	5					44
							6	9									
10	7130	X	7106	-0-	-24	-0-	637	1	6466	2	N	3					47
							3	9									
11	7170	X	7092	-0-	-78	-0-	418	1	6670	2	N	4					51
							4	9									
12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	500	1	8141	2	N	10	17	1			44
							11	9									
01	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	685	1	12099	2	N	-0-					44
*02	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	522	1	8773	2	N	1	11	1			34
							1	9									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	245	1	1493	2	N	7	18	1			21
							8	9									
10	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	219	1	1361	2	N	5					26
							6	9									
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	204	1	1727	2	N	-0-					26
12	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	161	1	1253	2	N	-0-					26
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	182	1	1569	2	N	2					28
							2	9									
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	166	1	1767	2	N	3	10	1			21
							3	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
09	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	422	1	634	2	N	-0-					1
10	992	N	868	-0-	-124	-0-	300	1	568	2	N	-0-					1
11	990	N	268	-0-	-722	-0-	268	2			N	-0-					1
12	1085	N	218	-0-	-867	-0-	160	1	58	2	N	-0-					1
01	868	N	175	-0-	-693	-0-	7	1	168	2	N	-0-					1
02	261	N	93	-0-	-168	-0-	7	1	86	2	N	-0-	1	1			-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
09	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	322	1	1965	2	N	10	24	1			38
							11	9									
10	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	316	1	1963	2	N	7					45
							8	9									
11	2340	N	2215	-0-	-125	-0-	234	1	1981	2	N	-0-					45
12	2387	N	2269	-0-	-118	-0-	258	1	2011	2	N	-0-					45
01	2294	N	1808	-0-	-486	-0-	188	1	1614	2	N	5					50
							6	9									
02	2146	N	1706	-0-	-440	-0-	146	1	1553	2	N	6	18	1			38
							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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
09	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	269	1	2156	2	N	-0-					24
10	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	245	1	2176	2	N	-0-					24
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	152	1	2184	2	N	-0-					24
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	157	1	2364	2	N	3					27
							3	9									
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	159	1	2304	2	N	45					72
							50	9									
*02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	145	1	2151	2	N	12	60	1			24
							13	9									

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
09	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	122	1	1072	2	Y	1					63
							1	9									
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	150	1	1520	2	Y	-0-					63
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	74	1	1176	2	Y	2					65
							2	9									
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	73	1	1193	2	Y	1	3	1			63
							1	9									
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	66	1	1173	2	Y	-0-					63
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	72	1	1205	2	Y	-0-	2	1			61

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	122	1	1069	2	N	1					57
							1	9									
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	108	1	1095	2	N	1					58
							1	9									
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	70	1	1116	2	N	2					60
							2	9									
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	66	1	1073	2	N	1	4	1			57
							1	9									
01	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	59	1	1050	2	N	-0-					57
02	1160	N	1003	-0-	-157	-0-	56	1	947	2	N	-0-	2	1			55

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
09	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	292	1	2342	2	N	-0-					41
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	282	1	2504	2	N	-0-					41
11	2640	X	2258	-0-	-382	-0-	147	1	2111	2	N	-0-					41
12	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	164	1	2480	2	N	4					45
							4	9									
01	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	164	1	2388	2	N	-0-					45
02	2610	X	2375	-0-	-235	-0-	150	1	2225	2	N	-0-	5	1			40

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
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	339	1	2974	2	N	3					47
							3	9									
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	338	1	3428	2	N	1					48
							1	9									
11	3480	X	3239	-0-	-241	-0-	191	1	3046	2	N	2					50
							2	9									
12	3596	X	2928	-0-	-668	-0-	169	1	2755	2	N	4	8	1			46
							4	9									
01	3627	X	2962	-0-	-665	-0-	159	1	2803	2	N	-0-					46
02	3393	X	2848	-0-	-545	-0-	160	1	2688	2	N	-0-	5	1			41

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
09	8760	X	7227	-0-	-1533	-0-	901	1	6326	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	7663	-0-	-1389	-0-	650	1	7013	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6228	-0-	-1542	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7725	-0-	-242	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6461	-0-	-1444	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6676	-0-	-487	-0-	6676	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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					20
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					20
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	N	-0-					20
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					20
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-					20
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	900	N	682	-0-	-218	-0-	76	1	606	2	N	-0-					12
10	868	N	574	-0-	-294	-0-	58	1	516	2	N	-0-					12
11	720	N	441	-0-	-279	-0-	29	1	412	2	N	-0-					12
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	49	1	741	2	N	1					13
							1	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	-0-					13
*02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	662	2	N	-0-	1	1			12

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
09	2400	N	1831	-0-	-569	-0-	203	1	1628	2	N	-0-					20
10	2449	N	2133	-0-	-316	-0-	216	1	1917	2	N	-0-					20
11	2340	N	1812	-0-	-528	-0-	118	1	1694	2	N	-0-					20
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	154	1	2323	2	N	3					23
							3	9									
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	144	1	2085	2	N	-0-					23
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	111	1	1640	2	N	-0-	4	1			19

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
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	85	1	685	2	N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	68	1	606	2	N	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	23	1	333	2	N	-0-					-0-
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	18	1	273	2	N	1					1
							1	9									
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	19	1	274	2	N	-0-					1
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	N	-0-	1	1			-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
09	3870	X	3826	-0-	-44	-0-	413	1	3312	2	N	92					114
							101	9									
10	3999	X	3405	-0-	-594	-0-	345	1	3060	2	N	-0-					114
11	3750	X	2904	-0-	-846	-0-	189	1	2715	2	N	-0-					114
12	3968	X	3257	-0-	-711	-0-	202	1	3051	2	N	4					118
							4	9									
01	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	248	1	3603	2	N	71					189
							78	9									
02	3712	X	3509	-0-	-203	-0-	220	1	3248	2	N	37	194	1			32
							41	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
09	7080	X	6547	-0-	-533	-0-	726	1	5821	2	N	-0-					27
10	7316	X	6632	-0-	-684	-0-	672	1	5960	2	N	-0-					27
11	6900	X	6279	-0-	-621	-0-	409	1	5870	2	N	-0-					27
12	7037	X	6510	-0-	-527	-0-	404	1	6097	2	N	8					35
							9	9									
01	6882	X	6337	-0-	-545	-0-	408	1	5929	2	N	-0-					35
02	6322	X	5750	-0-	-572	-0-	364	1	5385	2	N	1	11	1			25
							1	9									

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	192	1	1542	2	N	-0-					19
10	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	180	1	1594	2	N	-0-					19
11	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	114	1	1637	2	N	-0-					19
12	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	110	1	1654	2	N	2					21
							2	9									
01	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	113	1	1639	2	N	-0-					21
02	1682	N	1615	-0-	-67	-0-	102	1	1512	2	N	1	3	1			19
							1	9									

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
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	46	1	370	2	N	-0-					-0-
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	38	1	340	2	N	-0-					-0-
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	26	1	387	2	N	1					1
							1	9									
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	341	2	N	-0-					1
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	N	-0-	1	1			-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
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	195	1	1568	2	N	-0-					12
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	180	1	1593	2	N	-0-					12
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	105	1	1513	2	N	-0-					12
12	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	89	1	1345	2	N	2					14
							2	9									
01	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	98	1	1418	2	N	-0-					14
02	1566	N	1471	-0-	-95	-0-	93	1	1378	2	N	-0-	2	1			12

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
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	38	1	230	2	N	1	3	1			7
							1	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	42	1	262	2	N	1					8
							1	9									
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	20	1	167	2	N	-0-					8
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	25	1	194	2	N	-0-					8
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	28	1	244	2	N	1					9
							1	9									
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	-0-	2	1			7

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
09	960	N	709	-0-	-251	-0-	73	1	636	2	N	-0-					25
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	N	1					26
							1	9									
11	750	N	564	-0-	-186	-0-	33	1	531	2	N	-0-					26
12	744	N	387	-0-	-357	-0-	22	1	364	2	N	1	2	1			25
							1	9									
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	892	2	N	-0-					25
*02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	N	-0-	1	1			24

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
09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	242	1	1479	2	N	7	16	1			21
							8	9									
10	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	249	1	1545	2	N	4					25
							4	9									
11	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	180	1	1527	2	N	-0-					25
12	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	204	1	1592	2	N	-0-					25
01	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	180	1	1550	2	N	4					29
							4	9									
02	1653	N	1587	-0-	-66	-0-	136	1	1445	2	N	5	13	1			21
							6	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
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	561	1	4918	2	N	4					56
							4	9									
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	412	1	4177	2	N	3					59
							3	9									
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	235	1	3751	2	N	3					62
							3	9									
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	258	1	4206	2	N	159	194	1			27
							175	9									
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	196	1	3464	2	N	-0-					27
*02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	194	1	3256	2	N	-0-	6	1			21

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	137	1	1201	2	N	1					102
							1	9									
10	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	106	1	1074	2	N	1					103
							1	9									
11	1380	N	1128	-0-	-252	-0-	66	1	1061	2	N	1					104
							1	9									
12	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	66	1	1080	2	N	2	4	1			102
							2	9									
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	58	1	1025	2	N	-0-					102
02	1102	N	1018	-0-	-84	-0-	57	1	961	2	N	-0-	2	1			100

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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	2010	X	1489	-0-	-521	-0-	738	1	751	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1244	-0-	-833	-0-	530	1	714	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	901	-0-	-1109	-0-	50	1	851	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	870	-0-	-1207	-0-	302	1	568	2	N	-0-					-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	557	1	2486	2	N	-0-					-0-
*02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	216	1	1925	2	N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	100	1	878	2	N	1					123
							1	9									
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	88	1	895	2	N	-0-					123
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	57	1	904	2	N	2					125
							2	9									
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	54	1	887	2	N	-0-	3	1			122
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	50	1	884	2	N	-0-					122
02	928	N	861	-0-	-67	-0-	48	1	812	2	N	1	2	1			121
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	927	-0-	-3	-0-	103	1	824	2	N	-0-					41
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	95	1	843	2	N	-0-					41
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873	2	N	-0-					41
12	961	N	870	-0-	-91	-0-	54	1	815	2	N	1					42
							1	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	926	2	N	-0-					42
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	941	2	N	-0-	2	1			40

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	344	1	2097	2	N	9	23	1			72
							10	9									
10	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	309	1	1920	2	N	6					78
							7	9									
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	229	1	1939	2	N	-0-					78
12	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	229	1	1781	2	N	-0-					78
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	206	1	1773	2	N	5					83
							6	9									
*02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	154	1	1634	2	N	5	16	1			72
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	218	1	1910	2	N	2					22
							2	9									
10	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	209	1	2119	2	N	1					23
							1	9									
11	2400	N	2327	-0-	-73	-0-	137	1	2188	2	N	2					25
							2	9									
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	130	1	2112	2	N	3	6	1			22
							3	9									
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	130	1	2294	2	N	-0-					22
02	2262	N	2144	-0-	-118	-0-	120	1	2024	2	N	-0-	4	1			18

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	148	1	1301	2	N	1					4
							1	9									
10	1767	N	1384	-0-	-383	-0-	124	1	1258	2	N	2					6
							2	9									
11	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	86	1	1377	2	N	2					8
							2	9									
12	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	67	1	1099	2	N	2	6	1			4
							2	9									
01	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	61	1	1078	2	N	-0-					4
02	1421	N	1162	-0-	-259	-0-	65	1	1096	2	N	1	3	1			2
							1	9									

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
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					22
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					22
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					22
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					22
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					22
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					22

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					25
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					18
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					18
12	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					18
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7287	2	10	9	N	9					27
*02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					27

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2860	-0-	-620	-0-	408	1	2452	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	432	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	394	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	425	1	3067	2	N	90					90
							99	9									
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	395	1	3038	2	N	35					125
							39	9									
*02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	180	1	3416	2	N	-0-					125

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	158	1	947	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	162	1	932	2	N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	154	1	978	2	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	169	1	1220	2	N	65					65
							72	9									
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	166	1	1271	2	N	32					97
							35	9									
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	70	1	1322	2	N	7					104
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2565	-0-	-825	-0-	366	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	377	1	2173	2	N	-0-					-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	405	1	2569	2	N	-0-					-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	406	1	2926	2	N	-0-					-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	420	1	3223	2	N	-0-					-0-
*02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	173	1	3270	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	129	1	775	2	N	-0-					-0-
10	961	N	895	-0-	-66	-0-	132	1	763	2	N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	131	1	829	2	N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	138	1	998	2	N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	127	1	977	2	N	-0-					-0-
*02	2900	N	5971	-0-	3071	3071	300	1	5671	2	N	-0-					-0-

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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	92	1	607	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	93	1	585	2	Y	3					3
							3	9									
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	82	1	519	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	84	1	559	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	85	1	561	2	Y	1					2
							1	9									
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	201	1	1354	2	Y	3					5
							3	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	70	1	886	2	Y	-0-					21
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	75	1	901	2	Y	-0-					21
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	79	1	925	2	Y	1	17	1			5
							1	9									
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	78	1	948	2	Y	-0-	2	1			3
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	77	1	928	2	Y	1					4
							1	9									
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	76	1	882	2	Y	2					6
							2	9									

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

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

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	6127	-0-	-352	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	5972	-0-	-298	-0-	5972	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-
02	6090	X	5893	-0-	-197	-0-	5893	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	939	-0-	-18	-0-	939	2			Y	-0-					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3528	3	1	9	N	1					44
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	176	1	3935	3	N	-0-					44
11	3480	X	2637	-0-	-843	-0-	140	1	2495	3	N	2					46
							2	9									
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	222	1	4946	3	N	72					118
							79	9									
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	324	1	4547	3	N	39	31	1			126
							43	9									
*02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	244	1	3383	3	N	72					198
							79	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	742	-0-		-38	-0-	740	3	2	9	N	2					36
10	806	N	775	-0-		-31	-0-	775	3			N	-0-					36
11	780	N	777	-0-		-3	-0-	41	1	735	3	N	1					37
								1	9									
12	775	N	763	-0-		-12	-0-	33	1	727	3	N	3					40
								3	9									
01	777	N	777	-0-		-0-	-0-	52	1	724	3	N	1	6	1			35
								1	9									
02	754	N	738	-0-		-16	-0-	50	1	686	3	N	2					37
								2	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	846	N	846	-0-		-0-	-0-	845	3	1	9	N	1					5
10	1085	N	831	-0-		-254	-0-	36	1	795	3	N	-0-					5
11	960	N	799	-0-		-161	-0-	42	1	756	3	N	1					6
								1	9									
12	868	N	756	-0-		-112	-0-	32	1	722	3	N	2					8
								2	9									
01	837	N	714	-0-		-123	-0-	47	1	666	3	N	1	6	1			3
								1	9									
02	783	N	767	-0-		-16	-0-	51	1	714	3	N	2					5
								2	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	240	N	2	-0-		-238	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

09	420	N	300	-0-	-120	-0-	274	3	26	9	Y	24					24
10	434	X	291	-0-	-143	-0-	276	3	15	9	Y	14					38
11	420	X	314	-0-	-106	-0-	302	3	12	9	Y	11	38	1			11
12	341	X	191	-0-	-150	-0-	167	3	24	9	Y	22					33
01	341	X	64	-0-	-277	-0-	56	3	8	9	Y	7					40
02	290	X	261	-0-	-29	-0-	198	3	63	9	Y	57	61	1			36

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

09	3210	X	2969	-0-	-241	-0-	173	1	2796	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	190	1	2818	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	201	1	3039	2	Y	-0-					-0-
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	189	1	3136	2	Y	-0-					-0-
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	188	1	3048	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2976	-0-	-156	-0-	172	1	2803	2	Y	1					1
							1	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					49
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					49
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	59	1	165	2	Y	-0-					49
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	45	1	154	2	Y	-0-					49
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	27	1	172	2	Y	-0-					49
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	36	1	154	2	Y	-0-					49

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

09	990	N	882	-0-	-108	-0-	109	1	773	2	Y	-0-					49
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	111	1	930	2	Y	-0-					49
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	279	1	784	2	Y	-0-					49
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	249	1	843	2	Y	-0-					49
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	122	1	771	2	Y	-0-					49
02	1015	N	885	-0-	-130	-0-	166	1	719	2	Y	-0-					49

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

09	540	N	350	-0-	-190	-0-	138	1	212	2	N	-0-					1
10	527	N	382	-0-	-145	-0-	151	1	231	2	N	-0-					1
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	147	1	228	2	N	-0-					1
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	173	1	179	2	N	1					2
							1	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	125	1	288	2	N	-0-					2
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	78	1	339	2	N	-0-	2	1			-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	112	1	983	2	Y	1					3
							1	9									
10	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	103	1	1041	2	Y	1					4
							1	9									
11	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	61	1	966	2	Y	1					5
							1	9									
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	65	1	1063	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
01	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	58	1	1024	2	Y	-0-					3
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	968	2	Y	-0-	2	1			1

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
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	29	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	43	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	45	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	56	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	38	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	21	1	91	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
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	2	1	9	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
09	360	N	242	-0-	-118	-0-	96	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	108	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	105	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	121	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	87	1	201	2	Y	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	56	1	247	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	Y	-0-					18
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					18
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	1					19
							1	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-	1	1			18
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					18
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					18

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	35	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	74	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	158	-0-	-183	-0-	36	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	156	-0-	-154	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	155	-0-	-106	-0-	29	1	126	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

09	210	N	160	-0-	-50	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					35
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	1					36
							1	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					36
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					36
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					36
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-	1	1			35

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

09	960	N	781	-0-	-179	-0-	95	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	366	-0-	-440	-0-	52	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	690	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	719	-0-	-87	-0-	76	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	67	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	4	1	717	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					55
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	Y	-0-					55
*05	186	N	123	-0-	-63	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					55
*06	180	N	60	-0-	-120	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					55
*07	124	N	75	-0-	-49	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					55
*08	124	N	45	-0-	-79	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					55
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					55
*10	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					55
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					55
*12	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					55
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					55
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					55

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	Y	5					21
							6	9									
10	744	X	543	-0-	-201	-0-	48	1	489	2	Y	5					26
							6	9									
11	750	X	461	-0-	-289	-0-	27	1	425	2	Y	8					34
							9	9									
12	775	X	407	-0-	-368	-0-	23	1	380	2	Y	4	20	1			18
							4	9									
01	775	X	372	-0-	-403	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					18
02	667	X	490	-0-	-177	-0-	27	1	462	2	Y	1	7	1			12
							1	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	660	X	194	-0-	-466	-0-	20	1	172	2	Y	2					44
							2	9									
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	1					45
							1	9									
11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	3					48
							3	9									
12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	3	7	1			44
							3	9									
01	296	X	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					44
*02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-	3	1			41

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
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	48	1	418	2	Y	2					14
							2	9									
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	453	2	Y	1					15
							1	9									
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	26	1	416	2	Y	3					18
							3	9									
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	25	1	404	2	Y	2	7	1			13
							2	9									
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					13
02	435	N	272	-0-	-163	-0-	15	1	257	2	Y	-0-	3	1			10

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	87	1	763	2	N	1					66
							1	9									
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	79	1	802	2	N	1					67
							1	9									
11	900	N	849	-0-	-51	-0-	50	1	798	2	N	1					68
							1	9									
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	50	1	812	2	N	1	3	1			66
							1	9									
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	44	1	780	2	N	22					88
							24	9									
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	N	35	2	1			121
							39	9									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 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
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					13
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					13
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					13
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					13
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					13
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			Y	-0-					13

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2181	-0-	-249	-0-	223	1	1956	2	Y	2					77
							2	9									
10	2418	N	1896	-0-	-522	-0-	170	1	1725	2	Y	1					78
							1	9									
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	139	1	2213	2	Y	3					81
							3	9									
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	136	1	2209	2	Y	2	7	1			76
							2	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	119	1	2107	2	Y	-0-					76
02	2291	N	2180	-0-	-111	-0-	122	1	2057	2	Y	1	4	1			73
							1	9									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

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

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

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

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	4531	-0-	4531	88749	463	1	4064	2	N	4					73
						4	9									
10	SWR 10	5128	-0-	5128	93877	460	1	4665	2	N	3					76
						3	9									
11	SWR 10	4327	-0-	4327	98204	255	1	4065	2	N	6					82
						7	9									
12	SWR 10	4986	-0-	4986	103190	288	1	4692	2	N	5	16	1			71
						6	9									
01	SWR 10	4346	-0-	4346	107536	233	1	4113	2	N	-0-					71
02	SWR 10	4461	-0-	4461	111997	250	1	4211	2	N	-0-	6	1			65

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	2	Y	-0-					22
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					22
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	1					23
						1	9									
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	2	Y	-0-	1	1			22
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					22
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-	21	1			1

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					24
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					25
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

09	344 R	344	-0-	-0-	-0-	80	1	264	2	N	-0-					-0-
10	310 #	258	-0-	-52	-0-	56	1	202	2	N	-0-					-0-
11	341 R	341	-0-	-0-	-0-	75	1	266	2	N	-0-					-0-
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	81	1	306	2	N	-0-					-0-
01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	81	1	292	2	N	-0-					-0-
*02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	77	1	290	2	N	-0-					-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

09	414 R	414	-0-	-0-	-0-	99	1	315	2	N	-0-					-0-
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	98	1	339	2	N	-0-					-0-
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	89	1	304	2	N	-0-					-0-
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	95	1	342	2	N	-0-					-0-
01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	97	1	349	2	N	-0-					-0-
*02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	89	1	332	2	N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 287032 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
10	241	R	226	-0-	-15	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	217	#	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	291	2	Y	1					3
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	44	1	287	2	Y	-0-					3
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	45	1	293	2	Y	-0-					3
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	306	2	Y	-0-					3
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	300	2	Y	-0-					3
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	2	Y	-0-					3

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	30	1	193	2	Y	1					8
							1	9									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	2	Y	-0-					8
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	2	Y	-0-					8
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	Y	-0-					8
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	61	1	397	2	Y	-0-					8
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	Y	-0-					8

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
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	178	1	1154	2	Y	1					16
							1	9									
10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	178	1	1176	2	Y	1					17
							1	9									
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	176	1	1142	2	Y	-0-					17
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	185	1	1219	2	Y	-0-					17
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	184	1	1207	2	Y	1					18
							1	9									
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	164	1	1050	2	Y	-0-					18

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
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	44	1	289	2	Y	-0-					6
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	45	1	298	2	Y	-0-					6
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	39	1	255	2	Y	-0-					6
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	36	1	237	2	Y	1					7
							1	9									
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	53	1	346	2	Y	-0-					7
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	62	1	394	2	Y	-0-					7

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	-0-					19
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	Y	1					20
							1	9									
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	Y	-0-					20
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	342	2	Y	7					27
							8	9									
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	Y	-0-	5	1	7	7	15
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	Y	1					16
							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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					4
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					4
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					4
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					4
*01	155	N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	2	Y	-0-	2	1	1	7	1
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					1

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	384	2	Y	2					43
							2	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	45	1	398	2	Y	-0-					43
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	Y	-0-					43
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	41	1	358	2	Y	-0-					43
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	-0-					43
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	Y	1					44
							1	9									

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					1
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					1
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					1
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					1
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					1
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	59	1	538	2	Y	1					18
							1	9									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	Y	1					19
							1	9									
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	512	2	Y	1					20
							1	9									
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	63	1	557	2	Y	2					22
							2	9									
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	67	1	556	2	Y	-0-	9	1	2	7	11
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	61	1	515	2	Y	-0-					11

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

09	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	106	1	958	2	N	3					120
							3	9									
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	109	1	970	2	N	2					122
							2	9									
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	105	1	924	2	N	2					124
							2	9									
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	114	1	999	2	N	5					129
							6	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	120	1	991	2	N	2	105	1			26
							2	9									
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	109	1	915	2	N	-0-					26

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	182	1	1182	2	Y	1					12
							1	9									
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	181	1	1193	2	Y	1					13
							1	9									
11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	175	1	1130	2	Y	-0-					13
12	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	185	1	1216	2	Y	-0-					13
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	182	1	1190	2	Y	1					14
							1	9									
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	167	1	1068	2	Y	-0-					14

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		160	-0-	160	160	16	1	144	2	Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					11
01	160	X	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
09	4140	X	3759	-0-	-381	-0-	501	1	3255	2	Y	3					44
							3	9									
10	4278	X	3904	-0-	-374	-0-	514	1	3389	2	Y	1					45
							1	9									
11	4140	X	3802	-0-	-338	-0-	509	1	3293	2	Y	-0-					45
12	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	529	1	3486	2	Y	2					47
							2	9									
01	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	520	1	3407	2	Y	-0-					47
*02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	480	1	3067	2	Y	1					48
							1	9									

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	169	1	1097	2	Y	1					8
							1	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	168	1	1109	2	Y	1					9
							1	9									
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	162	1	1049	2	Y	-0-					9
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	164	1	1077	2	Y	-0-					9
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	159	1	1039	2	Y	-0-					9
*02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	159	1	1015	2	Y	1					10
							1	9									

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	282	1	1828	2	Y	1					53
							1	9									
10	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	285	1	1876	2	Y	1					54
							1	9									
11	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	263	1	1705	2	Y	6					60
							7	9									
12	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	278	1	1832	2	Y	3					63
							3	9									
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	289	1	1892	2	Y	1					64
							1	9									
*02	1900	N	2005	-0-	105	105	271	1	1732	2	Y	2					66
							2	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	195	1	1765	2	Y	3					38
							3	9									
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	190	1	1685	2	Y	2					40
							2	9									
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	159	1	1403	2	Y	2					42
							2	9									
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	155	1	1359	2	Y	-0-					42
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	139	1	1145	2	Y	1	19	1			24
							1	9									
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	139	1	1172	2	Y	1					25
							1	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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	2	Y	-0-					5
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					5
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	51	1	333	2	Y	1					6
							1	9									
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	28	1	183	2	Y	-0-					6
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	20	1	129	2	Y	-0-					6
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	122	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
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	91	1	592	2	Y	1					13
							1	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	95	1	627	2	Y	-0-					13
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	89	1	575	2	Y	2					15
							2	9									
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	87	1	575	2	Y	1					16
							1	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	90	1	591	2	Y	-0-					16
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	81	1	520	2	Y	1					17
							1	9									

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
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	238	1	2151	2	Y	4					79
							4	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	245	1	2179	2	Y	3					82
							3	9									
11	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	228	1	2012	2	Y	3					85
							3	9									
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	256	1	2249	2	Y	3					88
							3	9									
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	262	1	2160	2	Y	-0-	37	1	1	7	50
*02	1800	N	2253	-0-	453	453	239	1	2012	2	Y	2					52
							2	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
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	82	1	533	2	N	-0-					56
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	83	1	545	2	N	-0-					56
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	80	1	515	2	N	-0-					56
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	83	1	544	2	N	-0-					56
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	83	1	543	2	N	-0-					56
02	580	N	572	-0-	-8	-0-	77	1	495	2	N	-0-					56

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	1350	N	945	-0-	-405	-0-	126	1	815	2	N	4					139
							4	9									
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	135	1	889	2	N	3					142
							3	9									
11	1050	N	901	-0-	-149	-0-	120	1	779	2	N	2					144
							2	9									
12	992	N	894	-0-	-98	-0-	117	1	771	2	N	5					149
							6	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	140	1	920	2	N	4					153
							4	9									
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	124	1	790	2	N	4					157
							4	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	62	1	401	2	N	-0-					38
10	651	N	521	-0-	-130	-0-	69	1	452	2	N	-0-					38
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	72	1	468	2	N	-0-					38
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	83	1	545	2	N	-0-					38
*01	527	N	520	-0-	-7	-0-	69	1	450	2	N	1					39
							1	9									
02	522	N	465	-0-	-57	-0-	63	1	400	2	N	2					41
							2	9									

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	534	-0-	-636	-0-	534	2			N	-0-					219
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					219
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					219
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					219
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					219
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					219

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	4			N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					50

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	700	-0-	-320	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	929	-0-	-528	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	667	N	384	-0-	-283	-0-	384	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	48	1	440	2	Y	-0-					2
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	55	1	494	2	Y	-0-					2
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	2	Y	-0-					2
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	52	1	441	2	Y	-0-					2
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	51	1	438	2	Y	-0-					2
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	55	1	468	2	Y	1					3
							1	9									

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	283	1	2580	2	Y	1					10
							1	9									
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	282	1	2549	2	Y	-0-					10
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	284	1	2534	2	Y	1					11
							1	9									
12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	313	1	2676	2	Y	-0-					11
*01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	310	1	2632	2	Y	1					12
							1	9									
*02	1800	N	2122	-0-	322	322	224	1	1898	2	Y	-0-					12

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1172	-0-	-748	-0-	116	1	1056	2	Y	-0-					6
10	1581	N	1046	-0-	-535	-0-	104	1	942	2	Y	-0-					6
11	1110	N	688	-0-	-422	-0-	69	1	619	2	Y	-0-					6
12	1209	N	720	-0-	-489	-0-	75	1	645	2	Y	-0-					6
01	1054	N	626	-0-	-428	-0-	66	1	559	2	Y	1					7
							1	9									
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	89	1	758	2	Y	-0-					7

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

09	600	N	590	-0-	-10	-0-	58	1	532	2	Y	-0-					2
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	59	1	533	2	Y	-0-					2
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	50	1	449	2	Y	-0-					2
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	59	1	509	2	Y	-0-					2
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	58	1	495	2	Y	-0-					2
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	66	1	558	2	Y	1					3
							1	9									

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	221	1	2019	2	Y	-0-					9
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	229	1	2070	2	Y	1					10
							1	9									
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	262	1	2337	2	Y	-0-					10
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	236	1	2020	2	Y	1					11
							1	9									
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	247	1	2096	2	Y	1					12
							1	9									
*02	1800	N	2095	-0-	295	295	221	1	1874	2	Y	-0-					12

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
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	70	1	639	2	Y	-0-					3
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	84	1	757	2	Y	-0-					3
11	870	N	647	-0-	-223	-0-	65	1	582	2	Y	-0-					3
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	76	1	654	2	Y	1					4
							1	9									
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	78	1	666	2	Y	-0-					4
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	89	1	756	2	Y	-0-					4

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
09	1140	N	817	-0-	-323	-0-	5	1	812	2	Y	-0-					4
10	1085	N	827	-0-	-258	-0-	5	1	822	2	Y	-0-					4
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	4	1	755	2	Y	1					5
							1	9									
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	5	1	825	2	Y	-0-					5
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	5	1	811	2	Y	-0-					5
*02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	6	1	947	2	Y	1					6
							1	9									

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
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	323	1	2943	2	N	-0-					10
10	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	318	1	2872	2	N	-0-					10
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	324	1	2891	2	N	1					11
							1	9									
12	3379	X	3315	-0-	-64	-0-	347	1	2967	2	N	1					12
							1	9									
01	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	345	1	2936	2	N	1					13
							1	9									
02	3161	X	3115	-0-	-46	-0-	329	1	2785	2	N	1					14
							1	9									

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
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	94	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	96	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	98	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	97	1	827	2	Y	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	90	1	764	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
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	339	1	3093	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	331	1	2991	2	Y	-0-					-0-
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	352	1	3134	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	358	1	3063	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	353	1	3003	2	Y	-0-					-0-
*02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	333	1	2820	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	71	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	72	1	655	2	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	74	1	634	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	75	1	638	2	Y	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	69	1	584	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3656	R	3656	-0-	-0-	-0-	1124	1	2531	3	N	1					81
							1	9									
10	2945	#	2314	-0-	-631	-0-	386	1	1928	3	N	-0-					81
11	3720		4799	-0-	1079	1079	1866	1	2933	3	N	-0-					81
12	0		5803	-0-	5803	6882	2743	1	3060	3	N	-0-					81
01	11805		4861	-0-	-6944	-0-	1575	1	3284	3	N	2					83
							2	9									
02	0		3210	-0-	3210	3210	1037	1	2171	3	N	2					85
							2	9									

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					108
							47	4									
10	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	14	2	Y	-0-					108
							10	4									
11	DLQ G-10		46	-0-	46	71	2	1	25	2	Y	-0-					108
							19	4									
12	DLQ G-10		60	-0-	60	131	4	1	34	2	Y	-0-					108
							22	4									
01	361	N	230	-0-	-131	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					108
							64	4									
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					108
							5	4									

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF. 10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 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
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	539	2	Y	-0-					108
							436	4									
10	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	73	1	767	2	Y	-0-					108
							534	4									
11	DLQ G-10		1712	-0-	1712	3086	89	1	920	2	Y	-0-					108
							703	4									
12	DLQ G-10		466	-0-	466	3552	31	1	252	2	Y	-0-					108
							183	4									
01	3821	X	269	-0-	-3552	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					108
							75	4									
02	986	X	331	-0-	-655	-0-	25	1	222	2	Y	-0-					108
							84	4									

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27 160	1 4	219	2	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32 127	1 4	296	2	N	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34 115	1 4	305	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
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	2	N	-0-					-0-
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	961	2	N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	31	1	1116	2	N	-0-					-0-
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	31	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	112	1	3038	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	124	1	2610	2	N	-0-			-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	120	1	3012	2	N	-0-			-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	124	1	3065	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	124	1	2955	2	N	-0-			-0-
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	14B	DENY	4816	-0-	4816	4838	219	1	2542	2	Y	-0-			-0-
							2055	4							
10	14B	DENY	4028	-0-	4028	8866	213	1	2248	2	Y	-0-			-0-
							1567	4							
11	14B	DENY	3438	-0-	3438	12304	179	1	1847	2	Y	-0-			-0-
							1412	4							
12	14B	DENY	2100	-0-	2100	14404	139	1	1137	2	Y	-0-			-0-
							824	4							
01	14B	DENY	1554	-0-	1554	15958	108	1	1012	2	Y	-0-			-0-
							434	4							
02	14B	DENY	414	-0-	414	16372	31	1	278	2	Y	-0-			-0-
							105	4							

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

09	11850	X	9164	-0-	-2686	-0-	417	1	4837	2	Y	-0-					-0-
							3910	4									
10	DLQ G-10		13086	-0-	13086	13086	692	1	7302	2	Y	-0-					-0-
							5092	4									
11	DLQ G-10		13383	-0-	13383	26469	696	1	7192	2	Y	-0-					-0-
							5495	4									
12	DLQ G-10		14368	-0-	14368	40837	951	1	7778	2	Y	-0-					-0-
							5639	4									
01	55063	X	14226	-0-	-40837	-0-	993	1	9265	2	Y	-0-					-0-
							3968	4									
*02	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	960	1	8664	2	Y	-0-					-0-
							3272	4									

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	670	-0-	670	670	35	1	360	2	Y	-0-					-0-
							275	4									
*12	670		-0-	-0-	-670	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	16350	X	16340	-0-	-10	-0-	743	1	8624	2	N	-0-					-0-
							6973	4									
10	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	893	1	9424	2	N	-0-					-0-
							6570	4									
11	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	698	1	7211	2	N	-0-					-0-
							5509	4									
12	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	1167	1	9543	2	N	-0-					-0-
							6919	4									
01	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	1269	1	11839	2	N	-0-					-0-
							5071	4									
*02	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	1124	1	10137	2	N	-0-					-0-
							3829	4									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
							286	4									
10	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1295	68	1	723	2	Y	-0-					-0-
							504	4									
11	DLQ G-10		1189	-0-	1189	2484	62	1	639	2	Y	-0-					-0-
							488	4									
12	DLQ G-10		1659	-0-	1659	4143	110	1	898	2	Y	-0-					-0-
							651	4									
01	6449	X	2306	-0-	-4143	-0-	161	1	1502	2	Y	-0-					-0-
							643	4									
*02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2	Y	-0-					-0-
							278	4									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
							52	4									
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	18	1	190	2	Y	-0-					-0-
							133	4									
11	DLQ G-10		464	-0-	464	805	24	1	249	2	Y	-0-					-0-
							191	4									
12	DLQ G-10		438	-0-	438	1243	29	1	237	2	Y	-0-					-0-
							172	4									
01	1637	N	394	-0-	-1243	-0-	27	1	257	2	Y	-0-					-0-
							110	4									
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					-0-
							80	4									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	415	1	4816	2	Y	-0-					-0-
							3894	4									
10	DLQ G-10		9347	-0-	9347	9347	494	1	5216	2	Y	-0-					-0-
							3637	4									
11	DLQ G-10		8198	-0-	8198	17545	426	1	4406	2	Y	-0-					-0-
							3366	4									
12	DLQ G-10		8367	-0-	8367	25912	554	1	4529	2	Y	-0-					-0-
							3284	4									
01	34245	X	8333	-0-	-25912	-0-	581	1	5427	2	Y	-0-					-0-
							2325	4									
*02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	594	1	5358	2	Y	-0-					-0-
							2024	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2843	-0-		-157	1648	129 1213	1 4	1501	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	1682	-0-		-1418	230	89 655	1 4	938	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1495	-0-		-605	-0-	78 614	1 4	803	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1385	-0-		-289	-0-	92 543	1 4	750	2	N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	84 336	1 4	785	2	N	-0-					-0-
*02	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	94 321	1 4	849	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

09	30	N	19	-0-		-11	-0-	1 8	1 4	10	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		31	-0-		31	31	2 12	1 4	17	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		30	-0-		30	61	2 12	1 4	16	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		31	-0-		31	92	2 12	1 4	17	2	Y	-0-					-0-
01	123	N	31	-0-		-92	-0-	2 9	1 4	20	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-		-6	-0-	2 6	1 4	15	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

09	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	152 1424	1 4	1761	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4417	-0-		4417	4417	234 1718	1 4	2465	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3729	-0-		3729	8146	194 1531	1 4	2004	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3644	-0-		3644	11790	241 1430	1 4	1973	2	Y	-0-					-0-
01	14959	X	3169	-0-		-11790	-0-	221 884	1 4	2064	2	Y	-0-					-0-
*02	3730	X	3730	-0-		-0-	-0-	278 946	1 4	2506	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	585	1	6786	2	Y	-0-					-0-
							5486	4									
10	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	141	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							1039	4									
11	DLQ G-10		8751	-0-	8751	11421	455	1	4703	2	Y	-0-					-0-
							3593	4									
12	DLQ G-10		6536	-0-	6536	17957	433	1	3538	2	Y	-0-					-0-
							2565	4									
01	24503	X	6546	-0-	-17957	-0-	457	1	4263	2	Y	-0-					-0-
							1826	4									
*02	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	532	1	4799	2	Y	-0-					-0-
							1812	4									

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	343	1	3984	2	N	-0-					-0-
							3221	4									
10	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	403	1	4251	2	N	-0-					-0-
							2964	4									
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	381	1	3934	2	N	-0-					-0-
							3006	4									
12	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	505	1	4133	2	N	-0-					-0-
							2997	4									
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	539	1	5031	2	N	-0-					-0-
							2155	4									
*02	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	563	1	5081	2	N	-0-					-0-
							1919	4									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

09	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	327	1	3799	2	N	-0-					-0-
							3071	4									
10	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	405	1	4275	2	N	-0-					-0-
							2981	4									
11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	385	1	3983	2	N	-0-					-0-
							3043	4									
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	505	1	4126	2	N	-0-					-0-
							2991	4									
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	524	1	4889	2	N	-0-					-0-
							2094	4									
*02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	376	1	3396	2	N	-0-					-0-
							1283	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

09	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	145 1360	1 4	1682	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4342	-0-	4342	4342	230 1689	1 4	2423	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3029	-0-	3029	7371	158 1243	1 4	1628	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3776	-0-	3776	11147	250 1482	1 4	2044	2	Y	-0-					-0-
01	15084	X	3937	-0-	-11147	-0-	275 1098	1 4	2564	2	Y	-0-					-0-
*02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	262 892	1 4	2361	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9 83	1 4	103	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		201	-0-	201	201	11 78	1 4	112	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		208	-0-	208	409	11 85	1 4	112	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		207	-0-	207	616	14 81	1 4	112	2	Y	-0-					-0-
01	834	N	218	-0-	-616	-0-	15 61	1 4	142	2	Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15 50	1 4	133	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31 292	1 4	361	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		676	-0-	676	676	36 263	1 4	377	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		726	-0-	726	1402	38 298	1 4	390	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		637	-0-	637	2039	42 250	1 4	345	2	Y	-0-			-0-
01	2709	N	670	-0-	-2039	-0-	47 187	1 4	436	2	Y	-0-			-0-
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39 133	1 4	351	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					87
							70	4									
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	91	2	N	-0-					87
							64	4									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	N	-0-					87
							137	4									
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					87
							87	4									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	N	-0-					87
							82	4									
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-					87
							57	4									

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
09	4560	X	2117	-0-	-2443	-0-	457	1	1654	2	N	5					93
							6	9									
10	4712	X	2843	-0-	-1869	-0-	598	1	2214	2	N	28					121
							31	9									
11	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	643	1	2441	2	N	29					150
							32	9									
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	628	1	3460	2	N	26					176
							29	9									
01	3813	X	2214	-0-	-1599	-0-	493	1	1708	2	N	12					188
							13	9									
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					N	-0-					188

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		667	-0-	667	667	58	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	1266	N	599	-0-	-667	-0-	52	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	45	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	49	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	48	1	487	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

09	420	N	358	-0-	-62	-0-	30	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		454	-0-	454	454	39	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	837	N	383	-0-	-454	-0-	33	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	Y	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	96	1	720	2	Y	6	6	1			56
							7	9									
10	DLQ G-10		832	-0-	832	832	88	1	740	2	Y	4	6	1			54
							4	9									
11	1729	N	897	-0-	-832	-0-	78	1	813	2	Y	5					59
							6	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	123	1	1013	2	Y	4	7	1			56
							4	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	130	1	1065	2	Y	5	7	1			54
							6	9									
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	134	1	1258	2	Y	6	7	1			53
							7	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		147	-0-	147	147	16	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	411	N	264	-0-	-147	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	112	-0-	-33	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	119	1	1296	2	Y	82	14	1			91
							90	9									
10	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	93	1	978	2	Y	8	52	1			47
							9	9									
11	1800	N	1122	-0-	-678	402	98	1	1024	2	Y	-0-	28	1			19
12	1852	N	1450	-0-	-402	-0-	119	1	1331	2	Y	-0-	13	1			6
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	119	1	1158	2	Y	31	4	1			33
							34	9									
*02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	109	1	1103	2	Y	54	32	1			55
							59	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	42	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		476	-0-	476	476	41	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	911	N	435	-0-	-476	-0-	38	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	386	-0-	-49	-0-	35	1	351	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	173	1	1880	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2081	-0-	2081	2081	174	1	1829	2	Y	71					71
							78	9									
11	1800	N	2090	-0-	290	2371	182	1	1897	2	Y	10	42	1			39
							11	9									
12	3100	N	1887	-0-	-1213	1158	154	1	1733	2	Y	-0-	27	1			12
01	3100	N	2098	-0-	-1002	156	195	1	1902	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
*02	2130	N	1974	-0-	-156	-0-	178	1	1796	2	Y	-0-	4	1			-0-

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
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		326	-0-	326	326	28	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	533	N	207	-0-	-326	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	2	Y	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

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

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	169	1	1838	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		2037	-0-	2037	2037	176	1	1854	2	Y	6					15
							7	9									
11	1800	N	1988	-0-	188	2225	173	1	1806	2	Y	8					23
							9	9									
12	3100	N	2005	-0-	-1095	1130	164	1	1841	2	Y	-0-					23
01	3100	N	2121	-0-	-979	151	197	1	1924	2	Y	-0-					23
*02	2253	N	2102	-0-	-151	-0-	189	1	1911	2	Y	2					25
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1192	-0-	-428	-0-	139	1	1047	2	N	5	6	1			8
							6	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	151	1	1268	2	N	4	6	1			6
							4	9									
11	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	123	1	1283	2	N	5					11
							6	9									
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	191	1	1568	2	N	4	7	1			8
							4	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	196	1	1608	2	N	5	7	1			6
							6	9									
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	177	1	1666	2	N	6	7	1			5
							7	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		69	-0-	69	69	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	54	-0-	-69	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		50	-0-	50	50	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	87	N	37	-0-	-50	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	7158	-0-	-4512	-0-	593	1	6457	2	Y	98	96	1			157
							108	9									
10	DLQ G-10		5112	-0-	5112	5112	442	1	4658	2	Y	11	89	1			79
							12	9									
11	11529	X	6417	-0-	-5112	-0-	561	1	5856	2	Y	-0-	47	1			32
12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	658	1	7388	2	Y	-0-	22	1			10
01	9238	X	8115	-0-	-1123	-0-	740	1	7224	2	Y	137	7	1			140
							151	9									
02	6931	X	6353	-0-	-578	-0-	564	1	5692	2	Y	88	138	1			90
							97	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		62	-0-	62	62	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	61	-0-	-62	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		117	-0-	117	117	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	72	-0-	-117	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	84 24	1 9	912	2	Y	22					161
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	72	1	761	2	Y	-0-					161
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					161
12	1054	N	646	-0-	-408	-0-	51 18	1 9	577	2	Y	16					177
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	81	1	794	2	Y	-0-					177
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	67 14	1 9	673	2	Y	13	181	1			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
09	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	121	1	1322	2	Y	-0-	1	1			1
10	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	130	1	1372	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1800	N	1466	-0-	-334	1168	128	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	2565	N	1397	-0-	-1168	-0-	114	1	1283	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	131	1	1283	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1333	-0-	-30	-0-	120	1	1213	2	Y	-0-					-0-

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
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	65	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		619	-0-	619	619	54	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	982	N	363	-0-	-619	-0-	32	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	2	Y	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		141	-0-	141	141	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	265	N	124	-0-	-141	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	82	-0-	-34	-0-	7	1	75	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
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	217	1 6 9	1628	2	N	5	5	1			74
10	1302	X	737	-0-	-565	-0-	78	1 4 9	655	2	N	4	6	1			72
11	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	164	1 6 9	1717	2	N	5					77
12	1922	X	1368	-0-	-554	-0-	148	1 3 9	1217	2	N	3	6	1			74
01	1922	X	1841	-0-	-81	-0-	199	1 6 9	1636	2	N	5	6	1			73
*02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	214	1 4 9	2012	2	N	4	6	1			71

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

09	900	N	843	-0-	-57	-0-	98	1 7 9	738	2	N	6	6	1			119
10	837	N	684	-0-	-153	-0-	72	1 4 9	608	2	N	4	6	1			117
11	1050	N	580	-0-	-470	-0-	50	1 4 9	526	2	N	4					121
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	111	1 4 9	915	2	N	4	6	1			119
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	89	1 6 9	732	2	N	5	6	1			118
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1 7 9	1077	2	N	6	7	1			117

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

09	180	N	147	-0-	-33	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

09	690	N	650	-0-	-40	-0-	76	1	574	2	Y	-0-					84
10	DLQ G-10		603	-0-	603	603	64	1	539	2	Y	-0-					84
11	1299	N	696	-0-	-603	-0-	61	1	635	2	Y	-0-					84
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	95	1	781	2	Y	-0-					84
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	97	1	796	2	Y	-0-					84
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	808	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

09	120	N	101	-0-	-19	-0-	12	1	89	2	N	-0-					78
10	372	N	152	-0-	-220	-0-	16	1	136	2	N	-0-					78
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	N	-0-					78
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-					78
01	155	N	47	-0-	-108	-0-	5	1	42	2	N	-0-					78
02	377	N	82	-0-	-295	-0-	8	1	74	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
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	53	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		666	-0-	666	666	58	1	608	2	Y	-0-					-0-
11	1306	N	640	-0-	-666	-0-	56	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	48	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	59	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	601	-0-	-8	-0-	54	1	547	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

09	2970	N	1762	-0-	-1208	-0-	147	1	1601	2	Y	13					63
							14	9									
10	DLQ G-10		1784	-0-	1784	1784	155	1	1629	2	Y	-0-					63
11	1800	N	1408	-0-	-392	1392	123	1	1285	2	Y	-0-					63
12	3100	N	1890	-0-	-1210	182	153	1	1719	2	Y	16					79
							18	9									
01	1917	N	1735	-0-	-182	-0-	158	1	1544	2	Y	30					109
							33	9									
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	148	1	1496	2	Y	17					126
							19	9									

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2940	X	2820	-0-	-120	-0-	104	1	2696	2	Y	18					97
							20	9									
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	35	1	2585	2	Y	13	55	1			55
							14	9									
11	2970	X	1969	-0-	-1001	-0-	94	1	1864	2	Y	10					65
							11	9									
12	3069	X	2720	-0-	-349	-0-	74	1	2625	2	Y	19					84
							21	9									
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	62	1	3159	2	Y	16	56	1			44
							18	9									
*02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	153	1	3052	2	Y	19					63
							21	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		31	-0-	31	31	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	56	N	25	-0-	-31	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		73	-0-	73	73	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	228	N	155	-0-	-73	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					52
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					52
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					52
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					52
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					52
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	823	-0-	-1130	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		80	-0-	80	80	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	112	N	32	-0-	-80	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		149	-0-	149	149	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	179	N	30	-0-	-149	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	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
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-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2961	-0-	-399	-0-	40	1	2921	2	N	-0-					20
10	3844	X	3091	-0-	-753	-0-	40	1	3051	2	N	-0-					20
11	3780	X	2300	-0-	-1480	-0-	30	1	2270	2	N	-0-					20
12	3906	X	2501	-0-	-1405	-0-	30	1	2471	2	N	-0-					20
01	3906	X	2975	-0-	-931	-0-	30	1	2945	2	N	-0-					20
*02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	30	1	3300	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3690	X	3043	-0-	-647	-0-	434	1	2568	3	Y	37	46	1			16
							41	9									
10	3813	X	2925	-0-	-888	-0-	403	1	2488	3	Y	31	26	1			21
							34	9									
11	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	386	1	2730	3	Y	40	46	1			15
							44	9									
12	3286	X	3207	-0-	-79	-0-	400	1	2745	3	Y	56	60	1			11
							62	9									
01	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	332	1	2506	3	Y	54	50	1			15
							59	9									
02	3045	X	2759	-0-	-286	-0-	339	1	2377	3	Y	39	35	1			19
							43	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	777	-0-	-213	-0-	109	1	642	3	Y	24	31	1			4
							26	9									
10	DLQ G-10		817	-0-	817	817	111	1	683	3	Y	21	17	1			8
							23	9									
11	1648	N	831	-0-	-817	-0-	100	1	707	3	Y	22	27	1			3
							24	9									
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	95	1	651	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	81	1	611	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	325	1	2278	3	Y	10	7	1			4
							11	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	287	1	1698	3	Y	18	23	1			9
							20	9									
10	DLQ G-10		2663	-0-	2663	2663	369	1	2277	3	Y	15	13	1			11
							17	9									
11	2400	N	2917	-0-	517	3180	359	1	2539	3	Y	17	21	1			7
							19	9									
12	3100	N	2442	-0-	-658	2522	310	1	2132	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	3100	N	2773	-0-	-327	2195	324	1	2443	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	2900	N	1743	-0-	-1157	1038	212	1	1488	3	Y	39	28	1			12
							43	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) //CONT.// 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	155	1	915	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1043	-0-	-972	-0-	146	1	897	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	976	-0-	-164	-0-	121	1	855	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	935	-0-	-181	-0-	118	1	817	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	116	1	877	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	834	-0-	-123	-0-	104	1	730	3	Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		4182	-0-	4182	4182	504	1	3459	3	Y	199	176	1			23
							219	9									
01	T. A.		5445	-0-	5445	9627	588	1	4439	3	Y	380	325	1			78
							418	9									
02	T. A.		4067	-0-	4067	13694	470	1	3296	3	Y	274	241	1			111
							301	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	1077	1	6368	3	Y	97	123	1			35
							107	9									
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	1108	1	6830	3	Y	83	68	1			50
							91	9									
11	7770	X	7563	-0-	-207	-0-	923	1	6529	3	Y	101	120	1			31
							111	9									
12	8029	X	7637	-0-	-392	-0-	955	1	6559	3	Y	112	124	1			19
							123	9									
01	8029	X	7463	-0-	-566	-0-	859	1	6484	3	Y	109	101	1			27
							120	9									
02	7511	X	6227	-0-	-1284	-0-	766	1	5375	3	Y	78	70	1			35
							86	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	1348	-0-	-212	-0-	191	1	1124	3	Y	30	37	1			10
							33	9									
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	237	1	1461	3	Y	26	21	1			15
							29	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	237	1	1681	3	Y	34	39	1			10
							37	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	214	1	1467	3	Y	56	58	1			8
							62	9									
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	223	1	1683	3	Y	54	50	1			12
							59	9									
02	1827	N	1766	-0-	-61	-0-	215	1	1508	3	Y	39	35	1			16
							43	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

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

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	326 72	1 9	5507	3	Y	65	69	1			12
10	6107 X	5739	-0-	-368	-0-	329 68	1 9	5342	3	Y	62	49	1			25
11	5910 X	5029	-0-	-881	-0-	293 56	1 9	4680	3	Y	51	61	1			15
12	6138 X	5507	-0-	-631	-0-	335 78	1 9	5094	3	Y	71	65	1			21
01	6107 X	5204	-0-	-903	-0-	309 78	1 9	4817	3	Y	71	70	1			22
02	5713 X	4741	-0-	-972	-0-	250 22	1 9	4469	3	Y	20	33	1			9

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830 X	4275	-0-	-555	-0-	600 128	1 9	3547	3	Y	116	146	1			38
10	4588 X	4257	-0-	-331	-0-	579 108	1 9	3570	3	Y	98	81	1			55
11	4440 X	4113	-0-	-327	-0-	494 123	1 9	3496	3	Y	112	135	1			32
12	4557 X	3484	-0-	-1073	-0-	434 62	1 9	2988	3	Y	56	78	1			10
01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	513 59	1 9	3870	3	Y	54	52	1			12
02	4147 X	3224	-0-	-923	-0-	397 43	1 9	2784	3	Y	39	35	1			16

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	77 29	1 9	458	3	Y	26	35	1			7
10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	155 63	1 9	954	3	Y	57	39	1			25
11	2250	X	1330	-0-	-920	-0-	158 59	1 9	1113	3	Y	54	65	1			14
12	2325	X	617	-0-	-1708	-0-	78	1	539	3	Y	-0-	14	1			-0-
01	2325	X	770	-0-	-1555	-0-	87 29	1 9	654	3	Y	26	21	1			5
02	1276	X	762	-0-	-514	-0-	95	1	667	3	Y	-0-	5	1			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	81	1	1366	3	N	-0-					68
10	1860	X	1434	-0-	-426	-0-	83	1	1351	3	N	-0-					68
11	1110	X	260	-0-	-850	-0-	16	1	244	3	N	-0-					68
12	1488	X	1094	-0-	-394	-0-	68	1	1026	3	N	-0-					68
01	1488	X	1355	-0-	-133	-0-	82	1	1273	3	N	-0-					68
02	1392	X	1050	-0-	-342	-0-	56	1	994	3	N	-0-					68

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	455	1	2692	3	Y	37	48	1			15
							41	9									
10	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	437	1	2695	3	Y	43	33	1			25
							47	9									
11	3210	X	2815	-0-	-395	-0-	341	1	2412	3	Y	56	64	1			17
							62	9									
12	3317	X	1798	-0-	-1519	-0-	228	1	1570	3	Y	-0-	17	1			-0-
01	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	351	1	2650	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	385	1	2703	3	Y	69	48	1			22
							76	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	529	-0-	-401	-0-	73	1	430	3	Y	24	31	1			8
							26	9									
10	806	N	662	-0-	-144	-0-	89	1	551	3	Y	20	17	1			11
							22	9									
11	3000	N	5014	-0-	2014	2014	618	1	4370	3	Y	24	29	1			6
							26	9									
12	3100	N	4595	-0-	1495	3509	582	1	3994	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
01	3100	N	4830	-0-	1730	5239	563	1	4245	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
*02	9398	X	4159	-0-	-5239	-0-	514	1	3604	3	Y	37	29	1			12
							41	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

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

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
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	655	1	3872	3	Y	195	246	1			67
							215	9									
10	6665	X	4709	-0-	-1956	-0-	631	1	3896	3	Y	165	137	1			95
							182	9									
11	6450	X	4514	-0-	-1936	-0-	532	1	3765	3	Y	197	235	1			57
							217	9									
12	5859	X	4219	-0-	-1640	-0-	513	1	3521	3	Y	168	198	1			27
							185	9									
01	5332	X	4150	-0-	-1182	-0-	465	1	3506	3	Y	163	152	1			38
							179	9									
02	4582	X	3466	-0-	-1116	-0-	416	1	2920	3	Y	118	105	1			51
							130	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	114	3	Y	5	3	1			2

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3000	N	3867	-0-	867	867	553 47	1 9	3267	3	Y	43	53	1			14
10	5048	X	4181	-0-	-867	-0-	578 40	1 9	3563	3	Y	36	30	1			20
11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	492 50	1 9	3484	3	Y	45	53	1			12
12	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	452 62	1 9	3102	3	Y	56	61	1			7
01	4185	X	3728	-0-	-457	-0-	429 59	1 9	3240	3	Y	54	50	1			11
02	3915	X	3057	-0-	-858	-0-	377 32	1 9	2648	3	Y	29	28	1			12

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
09	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	1113 311	1 9	18837	3	N	283	303	1			45
10	21111	X	20409	-0-	-702	-0-	1167 286	1 9	18956	3	N	260	206	1			99
11	20430	X	19622	-0-	-808	-0-	1138 308	1 9	18176	3	N	280	310	1			69
12	21111	X	20023	-0-	-1088	-0-	1215 366	1 9	18442	3	N	333	313	1			89
01	20925	X	20164	-0-	-761	-0-	1194 343	1 9	18627	3	N	312	315	1			86
02	19575	X	18780	-0-	-795	-0-	984 176	1 9	17620	3	N	160	214	1			32

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
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	560 107	1 9	3316	3	Y	97	123	1			26
10	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	576 91	1 9	3554	3	Y	83	68	1			41
11	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	489 112	1 9	3461	3	Y	102	120	1			23
12	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	505 123	1 9	3468	3	Y	112	124	1			11
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	494 120	1 9	3725	3	Y	109	101	1			19
02	3944	X	3638	-0-	-306	-0-	443 86	1 9	3109	3	Y	78	70	1			27

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

09	17160	X	8999	-0-	-8161	-0-	440	1	8470	2	N	81					258
							89	9									
10	17577	X	7942	-0-	-9635	-0-	465	1	7405	2	N	65	188	1			135
							72	9									
11	13920	X	8894	-0-	-5026	-0-	415	1	8454	2	N	23					158
							25	9									
12	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	455	1	10416	2	N	274	367	1			65
							301	9									
01	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	1013	1	18949	2	N	147					212
							162	9									
*02	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	930	1	14688	2	N	349	376	1			185
							384	9									

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

09	17430	X	14238	-0-	-3192	-0-	440	1	13592	2	N	187	187	1			233
							206	9									
10	18011	X	7577	-0-	-10434	-0-	465	1	7098	2	N	13	181	1			65
							14	9									
11	15660	X	13931	-0-	-1729	-0-	425	1	13344	2	N	147					212
							162	9									
12	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	465	1	18848	2	N	193	190	1			215
							212	9									
01	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	980	1	18326	2	N	174	184	1			205
							191	9									
*02	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	935	1	14762	2	N	160	190	1			175
							176	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	792	1	13401	3	Y	70	75	1			11
							77	9									
10	15097	X	11111	-0-	-3986	-0-	640	1	10399	3	Y	65	51	1			25
							72	9									
11	14610	X	13193	-0-	-1417	-0-	773	1	12340	3	Y	73	80	1			18
							80	9									
12	14818	X	13904	-0-	-914	-0-	853	1	12956	3	Y	86	81	1			23
							95	9									
01	14818	X	14363	-0-	-455	-0-	860	1	13406	3	Y	88	88	1			23
							97	9									
02	13804	X	13017	-0-	-787	-0-	686	1	12286	3	Y	41	56	1			8
							45	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	10893	-0-	-177	-0-	603	1	10209	3	Y	74	78	1			12
							81	9									
10	11501	X	11133	-0-	-368	-0-	642	1	10421	3	Y	64	51	1			25
							70	9									
11	11130	X	10738	-0-	-392	-0-	629	1	10043	3	Y	60	69	1			16
							66	9									
12	11501	X	11022	-0-	-479	-0-	676	1	10262	3	Y	76	71	1			21
							84	9									
01	11284	X	11239	-0-	-45	-0-	673	1	10485	3	Y	74	74	1			21
							81	9									
02	10527	X	10276	-0-	-251	-0-	541	1	9691	3	Y	40	53	1			8
							44	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	51 6	1 9	848	3	N	5	111	1			32
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	52	1	847	3	N	-0-					32
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	50	1	800	3	N	-0-					32
12	930	N	865	-0-	-65	-0-	53	1	812	3	N	-0-					32
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	51	1	800	3	N	-0-					32
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	41	1	736	3	N	-0-					32

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	4890	#	3200	-0-	-1690	-0-	177	1	2993	3	Y	27	79	1			157
							30	9									
10	3999	#	3140	-0-	-859	-0-	180	1	2928	3	Y	29					186
							32	9									
11	3420	#	2768	-0-	-652	-0-	161	1	2579	3	Y	25					211
							28	9									
12	3534	#	3261	-0-	-273	-0-	199	1	3025	3	Y	34					245
							37	9									
01	3534	#	3204	-0-	-330	-0-	191	1	2971	3	Y	38	185	1			98
							42	9									
*02	6170		5231	-0-	-939	-0-	275	1	4922	3	Y	31					129
							34	9									

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	810	N	573	-0-	-237	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		560	-0-	560	1080	560	2			Y	-0-					-0-
12	1750	N	670	-0-	-1080	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2910	X	2883	-0-	-27	-0-	159 26	1 9	2698	3	N	24	33	1			4
10	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	163 26	1 9	2641	3	N	24	20	1			8
11	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	159 25	1 9	2539	3	N	23	27	1			4
12	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	174 33	1 9	2635	3	N	30	28	1			6
01	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	171 29	1 9	2659	3	N	26	27	1			5
02	2784	X	2644	-0-	-140	-0-	139 17	1 9	2488	3	N	15	20	1			-0-

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					96
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

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

09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	398 21	1 9	431	3	N	19	19	1			28
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	93	1	304	3	N	-0-	19	1			9
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					9
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					9
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	9	1	173	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4599	-0-	-561	-0-	178	1	4340	3	Y	74	78	1			22
							81	9									
10	5270	X	4596	-0-	-674	-0-	237	1	4292	3	Y	61	57	1			26
							67	9									
11	5100	X	4534	-0-	-566	-0-	224	1	4240	3	Y	64	64	1			26
							70	9									
12	5270	X	4743	-0-	-527	-0-	242	1	4427	3	Y	67	59	1			34
							74	9									
01	5156	X	4337	-0-	-819	-0-	239	1	4024	3	Y	67	72	1			29
							74	9									
02	4437	X	4436	-0-	-1	-0-	205	1	4161	3	Y	64	67	1			26
							70	9									

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
09	27990	X	24987	-0-	-3003	-0-	981	1	23889	3	N	106	139	1			38
							117	9									
10	28055	X	23822	-0-	-4233	-0-	1242	1	22452	3	N	116	106	1			48
							128	9									
11	27030	X	22748	-0-	-4282	-0-	1130	1	21397	3	N	201	177	1			72
							221	9									
12	26939	X	22956	-0-	-3983	-0-	1176	1	21538	3	N	220	183	1			109
							242	9									
01	25978	X	21164	-0-	-4814	-0-	1173	1	19737	3	N	231	239	1			101
							254	9									
02	23751	X	20835	-0-	-2916	-0-	967	1	19680	3	N	171	194	1			78
							188	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	16680	X	13122	-0-	-3558	-0-	513 108	1 9	12501	3	N	98	121	1			32
10	16275	X	12487	-0-	-3788	-0-	647 128	1 9	11712	3	N	116	103	1			45
11	15630	X	11921	-0-	-3709	-0-	592 123	1 9	11206	3	N	112	113	1			44
12	13981	X	12121	-0-	-1860	-0-	620 138	1 9	11363	3	N	125	107	1			62
01	13693	X	10935	-0-	-2758	-0-	606 129	1 9	10200	3	N	117	127	1			52
02	12557	X	10857	-0-	-1700	-0-	503 129	1 9	10225	3	N	117	122	1			47

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10020 - 10590

09	19530	X	5229	-0-	-14301	-0-	195 276	1 9	4758	3	N	251	204	1			53
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	113	115	1			51
11	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-	51	1			-0-
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
02	5046	X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

09	120	X	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	X	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
12	62	X	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	1 1	1 9	24	3	N	1	1	1			-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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
09	5910	X	4618	-0-	-1292	-0-	182	1	4436	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	4352	-0-	-1321	-0-	228	1	4124	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	3961	-0-	-1529	-0-	198	1	3763	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	3976	-0-	-1542	-0-	206	1	3770	3	Y	-0-					-0-
01	5086	X	3591	-0-	-1495	-0-	201	1	3390	3	Y	-0-					-0-
02	4379	X	3843	-0-	-536	-0-	181	1	3662	3	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	78090	X	64267	-0-	-13823	-0-	2469	1	60162	3	N	1487	1829	1			487
							1636	9									
10	75175	X	71156	-0-	-4019	-0-	3651	1	66018	3	N	1352	1274	1			565
							1487	9									
11	71889	X	71889	-0-	-0-	-0-	3521	1	66719	3	N	1499	1476	1			588
							1649	9									
12	72775	X	72775	-0-	-0-	-0-	3692	1	67565	3	N	1380	1241	1			727
							1518	9									
01	71145	X	65766	-0-	-5379	-0-	3612	1	60780	3	N	1249	1400	1			576
							1374	9									
02	69484	X	63673	-0-	-5811	-0-	2925	1	59493	3	N	1141	1238	1			479
							1255	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9323 - 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
09	37500	X	25450	-0-	-12050	-0-	991	1	24148	3	N	283	281	1			75
							311	9									
10	35185	X	23152	-0-	-12033	-0-	1200	1	21706	3	N	224	207	1			92
							246	9									
11	28920	X	22042	-0-	-6878	-0-	1094	1	20717	3	N	210	215	1			87
							231	9									
12	29202	X	21024	-0-	-8178	-0-	1080	1	19777	3	N	152	150	1			89
							167	9									
01	27516	X	18044	-0-	-9472	-0-	994	1	16744	3	N	278	259	1			108
							306	9									
02	23664	X	16587	-0-	-7077	-0-	762	1	15522	3	N	275	275	1			108
							303	9									

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	725	N	672	-0-	-53	-0-	672	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2019 - P/A 11/25/19

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2019 - P/A 11/25/19

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

09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

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

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

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

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

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

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	10	1			3
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1					4
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					4
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					4
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					4
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					4

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	5430	X	5139	-0-	-291	-0-	617	1	4482	3	Y	36	6	8			76
							40	9									
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	635	1	5532	3	Y	28					104
							31	9									
11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	299	1	5603	3	Y	14	2	8			116
							15	9									
12	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	216	1	5470	3	Y	15	80	1	2	8	49
							17	9									
01	6200	X	5229	-0-	-971	-0-	191	1	5038	3	Y	-0-					49
02	5800	X	3418	-0-	-2382	-0-	98	1	3316	3	Y	4	1	8			52
							4	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	480	N	12	-0-	-468	-0-	1	1	11	3	N	-0-					30
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					30
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	103	1	220	3	N	-0-					30
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	192	1	513	3	N	19	2	8			47
							21	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	3					50
							3	9									
02	319	N	1	-0-	-318	-0-	1	3			N	-0-					50

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	8100	X	7736	-0-	-364	-0-	286	1	7446	3	Y	4	14	1	1	8	18
							4	9									
10	8928	X	6590	-0-	-2338	-0-	197	1	6390	3	Y	3					21
							3	9									
11	8640	X	5791	-0-	-2849	-0-	78	1	5709	3	Y	4	1	8			24
							4	9									
12	8928	X	6188	-0-	-2740	-0-	6184	3	4	9	Y	4	10	1	1	8	17
01	8866	X	7555	-0-	-1311	-0-	9	1	7539	3	Y	6	9	1			14
							7	9									
02	7482	X	5150	-0-	-2332	-0-	8	1	5136	3	Y	5	8	1	2	8	9
							6	9									

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	14B2 EXT		311	-0-	311	677	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	677	X	-0-	-0-	-677	-0-					Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	3306	-0-	206	206	54	1	3252	3	Y	-0-					-0-
*02	1282	N	1076	-0-	-206	-0-	9	1	1067	3	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	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-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	327	1	6197	3	Y	5	1	8			8
							6	9									
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	304	1	6792	3	Y	4					12
							4	9									
11	6900	X	4611	-0-	-2289	-0-	164	1	4437	3	Y	9	14	1	1	8	6
							10	9									
12	7130	X	4547	-0-	-2583	-0-	75	1	4463	3	Y	8	1	8			13
							9	9									
01	7130	X	5578	-0-	-1552	-0-	18	1	5552	3	Y	7					20
							8	9									
02	6641	X	5606	-0-	-1035	-0-	323	1	5274	3	Y	8	14	1	2	8	12
							9	9									

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	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-

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	450 44	1 9	4588	3	N	40	7	8			89
10	5735	X	4770	-0-	-965	-0-	488 28	1 9	4254	3	N	25					114
11	5550	X	3477	-0-	-2073	-0-	336 76	1 9	3065	3	N	69	12	8			171
12	5735	X	3404	-0-	-2331	-0-	134 96	1 9	3174	3	N	87	183	1	11	8	64
01	5642	X	3246	-0-	-2396	-0-	25 68	1 9	3153	3	N	62					126
02	4901	X	4172	-0-	-729	-0-	454 74	1 9	3644	3	N	67	124	1	17	8	52

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

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

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	5	1	90	3	N	-0-					29
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					29
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					29

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	227	X	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-	145	1			36
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	N	-0-					36
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	3	N	-0-					36
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	3	N	-0-					36
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	30	1	452	3	N	-0-					36
02	667	N	615	-0-	-52	-0-	35	1	580	3	N	-0-					36

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

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

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	112	-0-	112	231	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
12		347 N	116	-0-	-231	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	DLQ	G-10	378	-0-	378	378	11	1	360	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	DLQ	G-10	344	-0-	344	722	11	1	329	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12		1073 N	351	-0-	-722	-0-	11	1	334	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4023	-0-	-267	-0-	113	1	3797	2	Y	103	125	1			29
							113	9									
10	DLQ G-10		4315	-0-	4315	4315	128	1	4036	2	Y	137	148	1			18
							151	9									
11	DLQ G-10		4215	-0-	4215	8530	129	1	3939	2	Y	134	110	1			42
							147	9									
12	12557	X	4027	-0-	-8530	-0-	123	1	3788	2	Y	105	105	1			42
							116	9									
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	141	1	3867	2	Y	98	76	1			64
							108	9									
02	4089	X	3434	-0-	-655	-0-	122	1	3292	2	Y	18	51	1			31
							20	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	2107	-0-	-233	-0-	59	1	1992	2	Y	51	60	1			14
							56	9									
10	DLQ G-10		2189	-0-	2189	2189	65	1	2051	2	Y	66	71	1			9
							73	9									
11	DLQ G-10		1969	-0-	1969	4158	60	1	1844	2	Y	59	49	1			19
							65	9									
12	6225	X	2067	-0-	-4158	-0-	63	1	1948	2	Y	51	50	1			20
							56	9									
01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	67	1	1847	2	Y	44	35	1			29
							48	9									
02	2059	X	1716	-0-	-343	-0-	61	1	1644	2	Y	10	24	1			15
							11	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	909	-0-	-711	-0-	25	1	839	2	Y	41	52	1			12
							45	9									
10	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	35	1	1113	2	Y	69	72	1			9
							76	9									
11	DLQ G-10		1045	-0-	1045	2269	31	1	950	2	Y	58	49	1			18
							64	9									
12	2700	N	974	-0-	-1726	543	29	1	895	2	Y	45	45	1			18
							50	9									
01	2155	N	1612	-0-	-543	-0-	54	1	1483	2	Y	68	47	1			39
							75	9									
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	61	1	1663	2	Y	40	49	1			30
							44	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	540	-0-	-330	-0-	16	1	521	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	DLQ G-10		883	-0-	883	883	27	1	849	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2093	38	1	1163	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	2700	N	1134	-0-	-1566	527	35	1	1091	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	1150	N	623	-0-	-527	-0-	22	1	598	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1160	N	908	-0-	-252	-0-	32	1	864	2	Y	11	9	1			5
							12	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	223	1	6681	2	Y	10	18	1			22
							11	9									
10	DLQ G-10		6664	-0-	6664	6664	231	1	6425	2	Y	7	19	1			10
							8	9									
11	DLQ G-10		5517	-0-	5517	12181	192	1	5317	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
12	18001	X	5820	-0-	-12181	-0-	193	1	5619	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	142	1	4365	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
02	6699	X	4498	-0-	-2201	-0-	148	1	4346	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	34	1	1152	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	DLQ G-10		1316	-0-	1316	1316	40	1	1270	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	DLQ G-10		1334	-0-	1334	2650	42	1	1288	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2700	N	1214	-0-	-1486	1164	38	1	1173	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2354	N	1190	-0-	-1164	-0-	42	1	1145	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1276	N	1080	-0-	-196	-0-	38	1	1020	2	Y	20	14	1			8
							22	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	97	1	1714	2	Y	-0-					89
10	DLQ G-10		1131	-0-	1131	1131	114	1	1017	2	Y	-0-					89
11	DLQ G-10		807	-0-	807	1938	54	1	753	2	Y	-0-					89
12	2700	N	892	-0-	-1808	130	63	1	829	2	Y	-0-					89
01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	223	1	670	2	Y	-0-					89
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	55	1	743	2	Y	-0-					89

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
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	173	1	3064	2	Y	-0-					104
10	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	165	1	1472	2	Y	-0-					104
11	DLQ G-10		3071	-0-	3071	4708	207	1	2864	2	Y	-0-					104
12	7736	X	3028	-0-	-4708	-0-	216	1	2812	2	Y	-0-					104
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	397	1	1189	2	Y	129	173	1			60
							142	9									
*02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	225	1	3046	2	Y	-0-					60

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	3	Y	-0-					10
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	5	1	397	3	Y	12	13	1	1	8	8
							13	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	239	3	15	9	Y	14	1	8			21
01	465	N	212	-0-	-253	-0-	202	3	10	9	Y	9	21	1			9
02	406	N	215	-0-	-191	-0-	200	3	15	9	Y	14	3	8			20

COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10012 - 10222

09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1397	1	503	3	Y	21	4	8			46
							23	9									
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1750	1	147	3	Y	14					60
							15	9									
11	1830	X	1731	-0-	-99	-0-	436	1	1274	3	Y	19	3	8			76
							21	9									
12	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	234	1	1367	3	Y	20	67	1	3	8	26
							22	9									
01	1922	N	1333	-0-	-589	-0-	157	1	1155	3	Y	19					45
							21	9									
02	1682	N	1390	-0-	-292	-0-	86	1	1265	3	Y	35	8	8			72
							39	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	3	Y	-0-					4
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	13	1	946	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	3	2	9	Y	2					5
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	1	1	577	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	928	N	509	-0-	-419	-0-	1	1	505	3	Y	3	1	8			4
							3	9									

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

09	720	N	557	-0-	-163	-0-	20	1	519	3	Y	16	3	8			62
							18	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	572	3	Y	13					75
							14	9									
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	8	1	569	3	Y	27	59	1	5	8	38
							30	9									
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	406	3	31	9	Y	28	4	8			62
01	589	N	482	-0-	-107	-0-	1	1	462	3	Y	17	55	1			24
							19	9									
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	1	1	577	3	Y	28	7	8			45
							31	9									

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	570	N	328	-0-	-242	-0-	9 4	1 9	315	2	Y	4	6	1			1
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	500	2	Y	10	10	1			1
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	552	2	Y	5	4	1			2
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	534	2	Y	4	4	1			2
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	18 3	1 9	497	2	Y	3	3	1			2
02	551	N	426	-0-	-125	-0-	15 3	1 9	408	2	Y	3	3	1			2

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
09	2550	X	2443	-0-	-107	-0-	71 4	1 9	2368	2	Y	4	5	1			1
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	91 8	1 9	2872	2	Y	7	7	1			1
11	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	83 43	1 9	2525	2	Y	39	29	1			11
12	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	87 39	1 9	2677	2	Y	35	33	1			13
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	108 39	1 9	2970	2	Y	35	26	1			22
*02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	93 42	1 9	2506	2	Y	38	37	1			23

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
09	3570	X	2473	-0-	-1097	-0-	70 48	1 9	2355	2	Y	44	52	1			12
10	3689	X	2569	-0-	-1120	-0-	77 62	1 9	2430	2	Y	56	61	1			7
11	3570	X	2235	-0-	-1335	-0-	68 80	1 9	2087	2	Y	73	58	1			22
12	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	72 69	1 9	2211	2	Y	63	61	1			24
01	2914	X	2263	-0-	-651	-0-	77 61	1 9	2125	2	Y	55	43	1			36
02	2407	X	2050	-0-	-357	-0-	71 69	1 9	1910	2	Y	63	61	1			38

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
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	43	1	1451	2	Y	26	29	1			7
							29	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	49	1	1531	2	Y	34	37	1			4
							37	9									
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	47	1	1426	2	Y	36	29	1			11
							40	9									
12	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	46	1	1424	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
01	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	52	1	1421	2	Y	26	21	1			17
							29	9									
02	1450	N	1329	-0-	-121	-0-	46	1	1250	2	Y	30	29	1			18
							33	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	9870	X	8353	-0-	-1517	-0-	235	1	7892	2	Y	205	239	1			55
							226	9									
10	9672	X	9298	-0-	-374	-0-	277	1	8710	2	Y	283	302	1			36
							311	9									
11	9870	X	8101	-0-	-1769	-0-	250	1	7642	2	Y	190	164	1			62
							209	9									
12	10199	X	8666	-0-	-1533	-0-	266	1	8214	2	Y	169	165	1			66
							186	9									
01	10199	X	8599	-0-	-1600	-0-	296	1	8137	2	Y	151	118	1			99
							166	9									
02	8700	X	7730	-0-	-970	-0-	269	1	7271	2	Y	173	168	1			104
							190	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

09	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	71	1	2394	2	Y	64	76	1			17
							70	9									
10	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	79	1	2481	2	Y	85	91	1			11
							94	9									
11	3060	X	2379	-0-	-681	-0-	74	1	2250	2	Y	50	44	1			17
							55	9									
12	3162	X	2212	-0-	-950	-0-	68	1	2102	2	Y	38	39	1			16
							42	9									
01	3162	X	2495	-0-	-667	-0-	86	1	2366	2	Y	39	30	1			25
							43	9									
02	2494	X	2218	-0-	-276	-0-	77	1	2093	2	Y	44	43	1			26
							48	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

09	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	156	1	950	3	Y	-0-					2
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	273	1	1949	3	Y	-0-					2
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	51	1	427	3	Y	-0-					2
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	3	Y	-0-					2
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	43	1	299	3	Y	-0-					2
02	2088	X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					Y	NO RPT					2

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3120	X	2114	-0-	-1006	-0-	421 2	1 9	1691	3	Y	2	5	1	1	8	7
10	3441	X	454	-0-	-2987	-0-	453	1	1	9	Y	1					8
11	3360	X	2961	-0-	-399	-0-	154 1	1 9	2806	3	Y	1					9
12	3472	X	2802	-0-	-670	-0-	2801	3	1	9	Y	1	4	1			6
01	3472	X	2910	-0-	-562	-0-	14 2	1 9	2894	3	Y	2	3	1			5
02	2871	X	2845	-0-	-26	-0-	17 2	1 9	2826	3	Y	2	3	1	1	8	3

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	4740	X	3196	-0-	-1544	-0-	741 64	1 9	2391	3	Y	58	88	1	9	8	112
10	4898	X	2547	-0-	-2351	-0-	421 54	1 9	2072	3	Y	49					161
11	4380	X	2775	-0-	-1605	-0-	201 56	1 9	2518	3	Y	51	8	8			204
12	3317	X	2451	-0-	-866	-0-	2394	3	57	9	Y	52	94	1	7	8	155
01	3317	X	2251	-0-	-1066	-0-	16 83	1 9	2152	3	Y	75	88	1			142
02	3103	X	2409	-0-	-694	-0-	20 69	1 9	2320	3	Y	63	89	1	17	8	99

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
09	2130	X	1737	-0-	-393	-0-	559 23	1 9	1155	3	Y	21	33	1	3	8	42
10	2201	X	1826	-0-	-375	-0-	516 21	1 9	1289	3	Y	19					61
11	2010	X	1329	-0-	-681	-0-	161 21	1 9	1147	3	Y	19	3	8			77
12	2077	X	1150	-0-	-927	-0-	1129	3	21	9	Y	19	35	1	3	8	58
01	2077	X	1991	-0-	-86	-0-	13 31	1 9	1947	3	Y	28	33	1			53
02	1711	X	1548	-0-	-163	-0-	17 25	1 9	1506	3	Y	23	33	1	6	8	37

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	161	1	4178	3	N	44	8	8			170
							48	9									
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	139	1	4526	3	N	22					192
							24	9									
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	57	1	4180	3	N	4	1	8			195
							4	9									
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3125	3	11	9	N	10	1	8			204
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	4	1	3477	3	N	10	175	1			39
							11	9									
*02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	5	1	3554	3	N	-0-					39

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	43	1	1125	3	N	13	2	8			55
							14	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	3	N	22					77
							24	9									
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	7	1	547	3	N	-0-					77
12	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					77
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	1	1	446	3	N	-0-					77
02	522	N	447	-0-	-75	-0-	1	1	443	3	N	3	1	8			79
							3	9									

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1340	3	Y	24	4	8			160
							26	9									
10	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	40	1	1287	3	Y	97	178	1			79
							107	9									
11	1800	N	1241	-0-	-559	-0-	16	1	1177	3	Y	44	7	8			116
							48	9									
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1285	3	141	9	Y	128	16	8			228
01	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1	1	1217	3	Y	82	181	1			129
							90	9									
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	Y	80	20	8			189
							88	9									

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

09	4140	X	3543	-0-	-597	-0-	1179	1	2346	3	Y	16	3	8			37
							18	9									
10	4278	X	2601	-0-	-1677	-0-	1660	1	929	3	Y	11					48
							12	9									
11	3750	X	3116	-0-	-634	-0-	461	1	2640	3	Y	14	2	8			60
							15	9									
12	3875	X	2993	-0-	-882	-0-	236	1	2739	3	Y	16	53	1	2	8	21
							18	9									
01	3782	X	2791	-0-	-991	-0-	166	1	2608	3	Y	15					36
							17	9									
02	3335	X	2708	-0-	-627	-0-	81	1	2597	3	Y	27	6	8			57
							30	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	937	1	2069	3	Y	17	3	8			37
							19	9									
10	2387	X	1223	-0-	-1164	-0-	1212	1	11	9	Y	10					47
11	3450	X	181	-0-	-3269	-0-	167	1	14	9	Y	13	2	8			58
12	3565	X	211	-0-	-3354	-0-	13	1	181	3	Y	15	51	1	2	8	20
							17	9									
01	3565	X	55	-0-	-3510	-0-	1	1	51	3	Y	3					23
							3	9									
02	2030	X	65	-0-	-1965	-0-	1	1	64	3	Y	-0-	2	8			21

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	26	1	666	3	Y	32	5	8			109
							35	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	28	1	918	3	Y	27					136
							30	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	13	1	966	3	Y	50	108	1	9	8	69
							55	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	916	3	63	9	Y	57	7	8			119
01	961	N	791	-0-	-170	-0-	1	1	751	3	Y	35	107	1			47
							39	9									
02	986	N	634	-0-	-352	-0-	1	1	569	3	Y	58	15	8			90
							64	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	X	192	-0-	-2208	-0-	7	1	142	3	Y	39	31	1	11	8	83
							43	9									
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	143	1	4101	3	Y	34	59	1			58
							37	9									
11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	247	1	7035	3	Y	106	73	1	16	8	75
							117	9									
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	340	1	6058	3	Y	85	77	1	10	8	73
							94	9									
01	4278	X	2938	-0-	-1340	-0-	176	1	2683	3	Y	72	76	1			69
							79	9									
02	7163	X	3152	-0-	-4011	-0-	175	1	2911	3	Y	60	81	1	15	8	33
							66	9									

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

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

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

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

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

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

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	44	1	1144	3	Y	4	7	1	1	8	9
							4	9									
10	2914	X	890	-0-	-2024	-0-	26	1	861	3	Y	3					12
							3	9									
11	2820	X	1319	-0-	-1501	-0-	18	1	1298	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
12	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1060	3	4	9	Y	4	7	1			11
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	1	1	932	3	Y	4	6	1			9
							4	9									
02	1276	N	1164	-0-	-112	-0-	2	1	1158	3	Y	4	6	1	1	8	6
							4	9									

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6480 X	5337	-0-	-1143	-0-	153	1	5151	2	Y	30	32	1			7
						33	9									
10	6696 X	5389	-0-	-1307	-0-	165	1	5182	2	Y	38	40	1			5
						42	9									
11	6480 X	4650	-0-	-1830	-0-	143	1	4355	2	Y	138	104	1			39
						152	9									
12	5518 X	5012	-0-	-506	-0-	153	1	4723	2	Y	124	116	1			47
						136	9									
01	5518 X	5336	-0-	-182	-0-	183	1	5023	2	Y	118	90	1			75
						130	9									
02	5162 X	4482	-0-	-680	-0-	155	1	4187	2	Y	127	125	1			77
						140	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	2490	X	2065	-0-	-425	-0-	60	1	2002	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2449	X	1695	-0-	-754	-0-	52	1	1641	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	2340	X	683	-0-	-1657	-0-	20	1	610	2	Y	48	35	1			13
							53	9									
12	2139	X	1032	-0-	-1107	-0-	30	1	936	2	Y	60	52	1			21
							66	9									
01	2139	X	992	-0-	-1147	-0-	33	1	902	2	Y	52	40	1			33
							57	9									
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	Y	53	53	1			33
							58	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	10	1	300	2	Y	37	27	1			10
							41	9									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	36	33	1			13
							40	9									
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	29	23	1			19
							32	9									
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	37	35	1			21
							41	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
12	11	X	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	839	1	2839	3	N	-0-					95
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	764	1	3299	3	N	-0-					95
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	249	1	1846	3	N	-0-					95
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					95
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	23	1	2722	3	N	-0-					95
*02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	29	1	2496	3	N	-0-					95

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

09	4170	X	4133	-0-	-37	-0-	152	1	3953	3	N	25	4	8			108
							28	9									
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	135	1	4382	3	N	30					138
							33	9									
11	4200	X	3727	-0-	-473	-0-	49	1	3636	3	N	38	6	8			170
							42	9									
12	4340	X	3695	-0-	-645	-0-	3651	3	44	9	N	40	5	8			205
01	4340	X	3443	-0-	-897	-0-	4	1	3402	3	N	34	187	1			52
							37	9									
02	4060	X	3422	-0-	-638	-0-	5	1	3342	3	N	68	17	8			103
							75	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

09	1050	N	814	-0-	-236	-0-	30	1	770	3	N	13	101	1	2	8	20
							14	9									
10	3100	N	4240	-0-	1140	1140	126	1	4088	3	N	24					44
							26	9									
11	3000	N	3900	-0-	900	2040	52	1	3808	3	N	36	6	8			74
							40	9									
12	3100	N	3305	-0-	205	2245	3257	3	48	9	N	44	6	8			112
01	5179	X	2934	-0-	-2245	-0-	4	1	2902	3	N	25					137
							28	9									
*02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	4	1	2734	3	N	39	10	8			166
							43	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	60	1	1570	3	N	4	1	8			111
							4	9									
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	47	1	1518	3	N	-0-					111
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1309	3	N	2					113
							2	9									
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	3	1	9	N	1					114
01	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1	1	1022	3	N	5					119
							6	9									
02	1102	N	1027	-0-	-75	-0-	2	1	1017	3	N	7	2	8			124
							8	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 32		RRCID -> 191342	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 10622		PERF. 7930 - 8180								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	7	1			9
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					9
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					9
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	94	3	6	9	Y	5	5	1			9
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	115	3	20	9	Y	18	10	1			17
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	76	3	18	9	Y	16	14	1	3	8	16
DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032	COMPL. DATE 03/30/2002	TOTAL DEPTH 9519		PERF. 7566 - 7600								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203055	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 9405		PERF. 7258 - 7362								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	189	1	5654	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
10	5983	X	5383	-0-	-600	-0-	187	1	5194	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
11	5790	X	4988	-0-	-802	-0-	173	1	4771	2	Y	40	24	1			19
							44	9									
12	6045	X	5726	-0-	-319	-0-	189	1	5490	2	Y	43	32	1			30
							47	9									
01	6045	X	4544	-0-	-1501	-0-	142	1	4376	2	Y	24	30	1			24
							26	9									
02	4930	X	3511	-0-	-1419	-0-	115	1	3368	2	Y	25	28	1			21
							28	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

09	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	397	1	1864	2	Y	-0-					1
10	2108	X	1506	-0-	-602	-0-	374	1	1132	2	Y	-0-					1
11	3300	X	1557	-0-	-1743	-0-	372	1	1185	2	Y	-0-					1
12	3410	X	1262	-0-	-2148	-0-	83	1	1179	2	Y	-0-					1
01	3410	X	1379	-0-	-2031	-0-	71	1	1284	2	Y	22	20	1			3
							24	9									
02	1885	X	1312	-0-	-573	-0-	72	1	1240	2	Y	-0-					3

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3180	X	2233	-0-	-947	-0-	314	1	1917	3	Y	2	3	1			64
							2	9									
10	3286	X	1956	-0-	-1330	-0-	240	1	1715	3	Y	1					65
							1	9									
11	3180	X	2549	-0-	-631	-0-	270	1	2278	3	Y	1	1	1			65
							1	9									
12	2573	X	1643	-0-	-930	-0-	192	1	1451	3	Y	-0-					65
01	2573	X	1773	-0-	-800	-0-	224	1	1549	3	Y	-0-					65
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT					65

WAGNER OIL COMPANY 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	86	1	2229	3	N	7	83	1	1	8	33
							8	9									
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	76	1	2462	3	N	-0-					33
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	27	1	2014	3	N	-0-					33
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1982	3	15	9	N	14	2	8			45
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	3	1	2040	3	N	14					59
							15	9									
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	3	1	1991	3	N	15	4	8			70
							17	9									

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	810 N	152	-0-	-658	-0-	135	1	17	9	Y	15	82	1	2	8	27
10	1364 N	384	-0-	-980	-0-	159	1	218	3	Y	6					33
						7	9									
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	23	1	643	3	Y	-0-					33
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	92	1	399	3	Y	2					35
						2	9									
01	372 N	137	-0-	-235	-0-	97	1	40	3	Y	-0-					35
02	638 N	125	-0-	-513	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					35

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	617	1	3264	3	Y	23	4	8			52
							25	9									
10	3813	X	3384	-0-	-429	-0-	485	1	2878	3	Y	19					71
							21	9									
11	3690	X	3315	-0-	-375	-0-	454	1	2830	3	Y	28	5	8			94
							31	9									
12	4030	X	2787	-0-	-1243	-0-	643	1	2107	3	Y	34	90	1	4	8	34
							37	9									
01	4030	X	2662	-0-	-1368	-0-	748	1	1897	3	Y	15					49
							17	9									
02	3770	X	1604	-0-	-2166	-0-	509	1	944	3	Y	137	87	1	35	8	64
							151	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

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

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	214	-0-	-236	-0-	26	1	188	3	N	-0-					152
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	20	1	176	3	N	-0-					152
11	540	N	212	-0-	-328	-0-	11	1	201	3	N	-0-					152
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	14	104	1	2	8	60
							15	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	N	-0-					60
*02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	40	1	1369	3	N	33	8	8			85
							36	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		12	-0-	12	14	12	3			Y	-0-					-0-
*02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					82
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	N	-0-					82
11	318	X	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	N	-0-					82
12	248	X	97	-0-	-151	-0-	1	1	96	3	N	-0-					82
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	N	-0-					82
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	364	1	87	3	N	-0-					82

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

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

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	222	3	N	5	1	8			99
10	1209	N	383	-0-	-826	-0-	13	1	370	3	N	-0-					99
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	N	-0-					99
12	248	N	89	-0-	-159	-0-	5	1	84	3	N	-0-					99
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	358	3	N	8					107
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	N	-0-					107

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					76
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					76
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	61	1	1586	3	Y	-0-					114
10	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	48	1	1549	3	Y	-0-					114
11	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	21	1	1565	3	Y	1					115
							1	9									
12	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1458	3	2	9	Y	2					117
01	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	2	1	1383	3	Y	5					122
							6	9									
02	1537	N	1373	-0-	-164	-0-	2	1	1363	3	Y	7	2	8			127
							8	9									

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

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

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

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

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

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	58 23	1 9	1500	3	Y	21	28	1	3	8	36
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	40 20	1 9	1284	3	Y	18					54
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	15 21	1 9	1110	3	Y	19	3	8			70
12	1643	N	1042	-0-	-601	-0-	1020	3	22	9	Y	20	33	1	2	8	55
01	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	1 31	1 9	970	3	Y	28	32	1			51
02	1102	N	988	-0-	-114	-0-	1 25	1 9	962	3	Y	23	32	1	6	8	36

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	10	1			4
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	8			1

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

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

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

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

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

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

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

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	4537	-0-	-1613	-0-	145 70	1 9	4322	2	Y	64	143	1			182
10	5642	X	4073	-0-	-1569	-0-	140 42	1 9	3891	2	Y	38	142	1			78
11	6090	X	5751	-0-	-339	-0-	195 174	1 9	5382	2	Y	158	134	1			102
12	6293	X	6010	-0-	-283	-0-	194 169	1 9	5647	2	Y	154	132	1			124
01	6293	X	5739	-0-	-554	-0-	177 118	1 9	5444	2	Y	107	128	1			103
02	5568	X	4877	-0-	-691	-0-	156 133	1 9	4588	2	Y	121	129	1			95

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2255	-0-	-235	-0-	73	1	2181	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	2480	X	2422	-0-	-58	-0-	84	1	2336	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	2820	X	2144	-0-	-676	-0-	74	1	2057	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
12	2914	X	2273	-0-	-641	-0-	75	1	2184	2	Y	13	10	1			9
							14	9									
01	2914	X	2235	-0-	-679	-0-	70	1	2155	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
02	2059	N	2032	-0-	-27	-0-	66	1	1954	2	Y	11	11	1			8
							12	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10	1	8			10
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					10
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	45	3	Y	1	7	1	1	8	3
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	2	1			1

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

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

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
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	56	-0-	-31	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	Y	-0-					1
10	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	170	1	1404	3	Y	5					6
							6	9									
11	720	X	500	-0-	-220	-0-	17	1	470	3	Y	12	12	1	1	8	5
							13	9									
12	744	X	446	-0-	-298	-0-	9	1	427	3	Y	9	1	8			13
							10	9									
01	1581	X	260	-0-	-1321	-0-	4	1	249	3	Y	6					19
							7	9									
02	1479	X	268	-0-	-1211	-0-	2	1	258	3	Y	7	13	1	2	8	11
							8	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	72	1	1873	3	Y	12	2	8			32
							13	9									
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	63	1	2037	3	Y	7					39
							8	9									
11	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	23	1	1702	3	Y	16	3	8			52
							18	9									
12	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	1573	3	15	9	Y	14	2	8			64
01	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	2	1	1501	3	Y	3					67
							3	9									
02	1682	N	1514	-0-	-168	-0-	2	1	1494	3	Y	16	4	8			79
							18	9									

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	Y	11	2	8			29
							12	9									
10	527	N	232	-0-	-295	-0-	7	1	218	3	Y	6					35
							7	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	7	1	495	3	Y	17	3	8			49
							19	9									
12	589	N	352	-0-	-237	-0-	338	3	14	9	Y	13	2	8			60
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	3	4	9	Y	4					64
02	493	N	279	-0-	-214	-0-	262	3	17	9	Y	15	4	8			75

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

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

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

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

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	1943	-0-	-2407	-0-	1116	1	815	3	Y	11	2	8			31
							12	9									
10	4495	X	2170	-0-	-2325	-0-	1219	1	936	3	Y	14					45
							15	9									
11	4260	X	3410	-0-	-850	-0-	392	1	2989	3	Y	26	47	1	5	8	19
							29	9									
12	4402	X	3132	-0-	-1270	-0-	227	1	2876	3	Y	26	3	8			42
							29	9									
01	3410	X	2873	-0-	-537	-0-	144	1	2707	3	Y	20					62
							22	9									
02	3306	X	3004	-0-	-302	-0-	61	1	2913	3	Y	27	44	1	7	8	38
							30	9									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					30
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					30
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	N	-0-					30
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	-0-					30
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-					30
02	116	N	50	-0-	-66	-0-	50	3			N	-0-					30

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	246	1	957	2	Y	-0-					40
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	299	1	1106	2	Y	-0-					40
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	291	1	1054	2	Y	15					55
							17	9									
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	166	1	1280	2	Y	-0-					55
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	211	1	2135	2	Y	138	181	1			12
							152	9									
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	134	1	1222	2	Y	15					27
							17	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					109
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					109
11	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					109
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					109
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					109
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	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

09	8130	X	6552	-0-	-1578	-0-	357	1	6195	2	Y	-0-					28
10	8401	X	6149	-0-	-2252	-0-	381	1	5768	2	Y	-0-					28
11	8130	X	5701	-0-	-2429	-0-	366	1	5335	2	Y	-0-					28
12	8401	X	5994	-0-	-2407	-0-	393	1	5601	2	Y	-0-					28
01	8401	X	6423	-0-	-1978	-0-	336	1	6067	2	Y	18	41	1			5
							20	9									
02	6322	X	5197	-0-	-1125	-0-	285	1	4912	2	Y	-0-					5

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	57	3	2	9	Y	2	1	1			1
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	2977	-0-	-2183	-0-	816	1	2144	3	Y	15	3	8			42
							17	9									
10	5332	X	4450	-0-	-882	-0-	839	1	3592	3	Y	17					59
							19	9									
11	4320	X	3222	-0-	-1098	-0-	588	1	2597	3	Y	34	62	1	6	8	25
							37	9									
12	4061	X	3028	-0-	-1033	-0-	237	1	2754	3	Y	34	4	8			55
							37	9									
01	4464	X	3968	-0-	-496	-0-	45	1	3892	3	Y	28					83
							31	9									
02	4176	X	105	-0-	-4071	-0-	65	1	40	9	Y	36	59	1	9	8	51

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		41	-0-	41	185	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	210	X	25	-0-	-185	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	154	1	2930	3	Y	10	2	8			25
							11	9									
10	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	142	1	3158	3	Y	11					36
							12	9									
11	3360	X	2938	-0-	-422	-0-	104	1	2810	3	Y	22	38	1	4	8	16
							24	9									
12	3472	X	2697	-0-	-775	-0-	44	1	2630	3	Y	21	3	8			34
							23	9									
01	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	8	1	2559	3	Y	18					52
							20	9									
02	3103	X	2566	-0-	-537	-0-	147	1	2395	3	Y	22	37	1	5	8	32
							24	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	5	45	1	1	8	23
							6	9									
10	558	X	481	-0-	-77	-0-	21	1	460	3	Y	-0-					23
11	540	X	241	-0-	-299	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					23
12	558	X	238	-0-	-320	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					23
01	496	X	382	-0-	-114	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					23
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					23

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	1569	-0-	-1011	-0-	149	1	1417	3	Y	3	1	8			9
							3	9									
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	335	1	2775	3	Y	4					13
							4	9									
11	3060	X	2209	-0-	-851	-0-	79	1	2121	3	Y	8	14	1	1	8	6
							9	9									
12	3162	X	1692	-0-	-1470	-0-	34	1	1650	3	Y	7	1	8			12
							8	9									
01	3162	X	2164	-0-	-998	-0-	35	1	2121	3	Y	7					19
							8	9									
02	2900	X	1502	-0-	-1398	-0-	12	1	1482	3	Y	7	13	1	2	8	11
							8	9									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	88 74	1 9	1740	3	Y	67	26	1	9	8	68
10	2015	X	1808	-0-	-207	-0-	60 34	1 9	1714	3	Y	31	50	1			49
11	1950	X	1557	-0-	-393	-0-	51 59	1 9	1447	3	Y	54	46	1	10	8	47
12	1953	X	1424	-0-	-529	-0-	73 51	1 9	1300	3	Y	46	45	1	6	8	42
01	1953	X	1278	-0-	-675	-0-	76 44	1 9	1158	3	Y	40	43	1			39
02	1508	N	1098	-0-	-410	-0-	60 34	1 9	1004	3	Y	31	44	1	8	8	18

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

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

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5490	X	4703	-0-	-787	-0-	256	1	4447	2	Y	-0-					115
10	5394	X	4666	-0-	-728	-0-	289	1	4377	2	Y	-0-					115
11	5040	X	4241	-0-	-799	-0-	272	1	3969	2	Y	-0-					115
12	5208	X	4088	-0-	-1120	-0-	268	1	3820	2	Y	-0-					115
01	5208	X	4075	-0-	-1133	-0-	213	1	3842	2	Y	18	118	1			15
							20	9									
02	4060	X	3700	-0-	-360	-0-	203	1	3497	2	Y	-0-					15

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
09	2310	N	2090	-0-	-220	-0-	67	1	2011	2	Y	11	21	1			27
							12	9									
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	76	1	2123	2	Y	7	22	1			12
							8	9									
11	2220	N	2044	-0-	-176	-0-	71	1	1964	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
12	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	68	1	1989	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
01	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	65	1	1992	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
02	1972	N	1700	-0-	-272	-0-	56	1	1637	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	693	1	2765	3	Y	5	2	1	1	8	5
							6	9									
10	3906	X	3366	-0-	-540	-0-	656	1	2709	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	3780	X	3196	-0-	-584	-0-	560	1	2632	3	Y	4	3	1	1	8	3
							4	9									
12	3906	X	3112	-0-	-794	-0-	747	1	2363	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	643	1	2857	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	3335	X	2596	-0-	-739	-0-	597	1	1997	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	4230	X	2877	-0-	-1353	-0-	444	1	2336	3	Y	88	36	1	13	8	95
							97	9									
10	4371	X	2122	-0-	-2249	-0-	384	1	1687	3	Y	46	71	1			70
							51	9									
11	4230	X	350	-0-	-3880	-0-	271	1	79	9	Y	72	63	1	14	8	65
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	545	1	4301	3	Y	62	61	1	8	8	58
							68	9									
01	2976	X	2441	-0-	-535	-0-	489	1	1891	3	Y	55	59	1			54
							61	9									
*02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	568	1	3713	3	Y	46	62	1	12	8	26
							51	9									

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) //CONT.// 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

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

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	1	1	9	N	1					216
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	1	1	9	N	1					217
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	9	N	1					218
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	N	1					219
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	1	1	9	N	1					220
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	41	1	1	9	N	1					221

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
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	9	N	1					219
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	1	1	9	N	1					220
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	54	1	1	9	N	1					221
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	1	1	9	N	1					222
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	1	1	9	N	1					223
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	42	1	1	9	N	1					224

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	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

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

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840 N	434	-0-	-406	-0-	434	2			N	-0-					50
10	651 N	126	-0-	-525	-0-	125	2	1	9	N	1					51
11	480 N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-					51
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					52
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	N	1					53
02	261 N	218	-0-	-43	-0-	218	2			N	-0-					53

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	55	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	53	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	58	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	Y	-0-					-0-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	717	-0-	-363	-0-	64	1	653	3	N	-0-					100
10	1054	N	763	-0-	-291	-0-	52	1	711	3	N	-0-					100
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	69	1	984	3	N	-0-					100
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	20	1	709	3	N	-0-					100
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	802	3	N	-0-					100
02	1015	N	749	-0-	-266	-0-	49	1	700	3	N	-0-					100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	56	1	570	3	N	-0-					61
10	899	N	584	-0-	-315	-0-	39	1	545	3	N	-0-					61
11	780	N	639	-0-	-141	-0-	42	1	597	3	N	-0-					61
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	719	3	N	-0-					61
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	3	N	-0-					61
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	790	3	N	-0-					61

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					4
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	1					5
							1	9									
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					5
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					5
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	-0-					5
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	3					8
							3	9									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	280	-0-	-260	-0-	21 1	1 9	258	3	Y	1					9
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	229	3	Y	1					10
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	33	1	296	3	Y	-0-					10
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	321	3	Y	2					12
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					12
02	319	N	176	-0-	-143	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					12

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	540	-0-	-510	-0-	48	1	492	3	N	-0-					132
10	930	N	644	-0-	-286	-0-	44	1	600	3	N	-0-					132
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	47	1	672	3	N	-0-					132
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	19	1	665	3	N	-0-					132
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	N	-0-					132
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	3	N	-0-					132

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	154	1	1573	3	N	-0-					55
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1280	3	N	-0-					55
11	1230	N	847	-0-	-383	-0-	56	1	791	3	N	-0-					55
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	616	3	N	-0-					55
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	749	3	N	-0-					55
02	812	N	711	-0-	-101	-0-	47	1	664	3	N	-0-					55

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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. 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
09	510	N	491	-0-		-19	-0-		31	1	457	3	Y	3					8
									3	9									
10	455	N	455	-0-		-0-	-0-		45	1	409	3	Y	1					9
									1	9									
11	390	N	369	-0-		-21	-0-		38	1	331	3	Y	-0-					9
12	384	N	384	-0-		-0-	-0-		39	1	344	3	Y	1					10
									1	9									
01	482	N	482	-0-		-0-	-0-		18	1	464	3	Y	-0-					10
*02	439	N	439	-0-		-0-	-0-		18	1	418	3	Y	3					13
									3	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. 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
09	2584	N	2584	-0-		-0-	-0-		163	1	2407	3	Y	13					40
									14	9									
10	2467	X	2467	-0-		-0-	-0-		243	1	2217	3	Y	6					46
									7	9									
11	2490	X	2064	-0-		-426	-0-		212	1	1852	3	Y	-0-					46
12	2449	X	2031	-0-		-418	-0-		205	1	1819	3	Y	6					52
									7	9									
01	2870	X	2870	-0-		-0-	-0-		107	1	2763	3	Y	-0-					52
02	2494	X	2440	-0-		-54	-0-		101	1	2321	3	Y	16					68
									18	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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. 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
09	2700	X	2201	-0-		-499	-0-		243	1	1956	2	N	2	2	8			120
									2	9									
10	2986	X	2986	-0-		-0-	-0-		294	1	2686	2	N	5	5	8			120
									6	9									
11	3030	X	135	-0-		-2895	-0-		28	1	107	2	N	-0-					120
12	3131	X	-0-	-0-		-3131	-0-						N	-0-					120
01	3131	X	158	-0-		-2973	-0-		14	1	144	2	N	-0-					120
*02	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-		305	1	3360	2	N	-0-					120

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

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
09	2730	N	2060	-0-		-670	-0-		228	1	1830	2	N	2	2	8			125
									2	9									
10	2976	N	2695	-0-		-281	-0-		266	1	2427	2	N	2	2	8			125
									2	9									
11	2640	N	143	-0-		-2497	-0-		30	1	113	2	N	-0-					125
12	2139	N	-0-	-0-		-2139	-0-						N	-0-					125
01	2697	N	965	-0-		-1732	-0-		83	1	882	2	N	-0-					125
*02	2900	N	3032	-0-		132	132		251	1	2767	2	N	13					138
									14	9									

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1394	-0-	-286	-0-	154	1	1240	2	N	-0-					26
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	190	1	1735	2	N	2					28
							2	9									
11	1620	N	84	-0-	-1536	-0-	17	1	67	2	N	-0-					28
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					28
01	1922	N	42	-0-	-1880	-0-	3	1	39	2	N	-0-					28
*02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	169	1	1864	2	N	-0-					28

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					151
*10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					151
11	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	2			N	-0-					151
12	2479	N	2295	-0-	-184	-0-	2295	2			N	-0-					151
*01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					151
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		134	-0-	134	143	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		129	-0-	129	272	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		215	-0-	215	487	16	1	199	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
HARDING, GLEN WELL #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	496	N	61	-0-	-435	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2191	-0-	-539	-0-	288	1	1879	2	Y	22					51
							24	9									
10	DLQ G-10		1963	-0-	1963	1963	280	1	1657	2	Y	24	69	1			6
							26	9									
11	DLQ G-10		1649	-0-	1649	3612	248	1	1372	2	Y	26					32
							29	9									
12	5880	X	2268	-0-	-3612	-0-	272	1	1993	2	Y	3					35
							3	9									
01	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	268	1	1992	2	Y	46	70	1			11
							51	9									
02	2117	X	2087	-0-	-30	-0-	242	1	1811	2	Y	31					42
							34	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
09	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	222	1	1444	2	N	-0-					24
10	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	262	1	1551	2	N	-0-					24
11	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	284	1	1574	2	N	15					39
							17	9									
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	303	1	2221	2	N	13					52
							14	9									
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	316	1	2350	2	N	50					102
							55	9									
*02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	315	1	2355	2	N	-0-					102

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
09	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	224	1	1463	2	Y	28					61
							31	9									
10	DLQ G-10		1630	-0-	1630	1630	231	1	1365	2	Y	31	85	1			7
							34	9									
11	DLQ G-10		1106	-0-	1106	2736	165	1	911	2	Y	27					34
							30	9									
12	2700	N	1669	-0-	-1031	1705	200	1	1465	2	Y	4					38
							4	9									
01	3100	N	1632	-0-	-1468	237	187	1	1389	2	Y	51	77	1			12
							56	9									
*02	1700	N	1463	-0-	-237	-0-	168	1	1262	2	Y	30					42
							33	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	166	1	1085	2	Y	5					11
							6	9									
10	DLQ G-10		1091	-0-	1091	1091	157	1	928	2	Y	5	15	1			1
							6	9									
11	DLQ G-10		940	-0-	940	2031	143	1	790	2	Y	6					7
							7	9									
12	2700	N	1293	-0-	-1407	624	155	1	1137	2	Y	1					8
							1	9									
01	1979	N	1355	-0-	-624	-0-	159	1	1184	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	145	1	1090	2	Y	6					9
							7	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020 - P/A 02/07/20

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	108	1	1196	2	N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	125	1	1410	2	N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	118	1	1359	2	N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	130	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	118	1	1278	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1270	-0-	-151	-0-	109	1	1161	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
09	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	172	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	183	1	2053	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	167	1	1913	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	179	1	1886	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	176	1	1903	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1898	-0-	-103	-0-	162	1	1736	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
09	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	121	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	120	1	1353	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	113	1	1299	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	126	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	117	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1317	-0-	-46	-0-	113	1	1204	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
09	1050	N	7	-0-	-1043	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	127	1	1409	2	N	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	145	1	1628	2	N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	138	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	137	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	130	1	1404	2	N	-0-					-0-
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	120	1	1282	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	75	1	836	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	98	1	1104	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	90	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	930	N	383	-0-	-547	-0-	33	1	350	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	902	-0-	-307	-0-	76	1	826	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	572	-0-	-501	-0-	49	1	523	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
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	2	N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	N	-0-					-0-
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	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
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	102	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	92	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	97	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	91	1	982	2	N	-0-					-0-
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	90	1	965	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
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	721	2	N	-0-					-0-
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	66	1	737	2	N	-0-					-0-
11	780	N	700	-0-	-80	-0-	56	1	644	2	N	-0-					-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	68	1	715	2	N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	64	1	693	2	N	-0-					-0-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	60	1	639	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
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	135	1	1492	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	931	-0-	-340	-0-	76	1	855	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	83	1	955	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	102	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	166	1	1794	2	N	-0-					-0-
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	154	1	1644	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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	48	1	499	2	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	N	-0-					-0-
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	458	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

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

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

09	930	N	874	-0-	-56	-0-	72	1	802	2	N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	1027	2	N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	81	1	924	2	N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	85	1	891	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	914	-0-	-202	-0-	77	1	837	2	N	-0-					-0-
02	986	N	816	-0-	-170	-0-	70	1	746	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

09	540	N	490	-0-	-50	-0-	41	1	449	2	N	-0-					-0-
10	589	N	455	-0-	-134	-0-	37	1	418	2	N	-0-					-0-
11	480	N	267	-0-	-213	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
12	496	N	255	-0-	-241	-0-	22	1	233	2	N	-0-					-0-
01	465	N	185	-0-	-280	-0-	16	1	169	2	N	-0-					-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	774	2	N	-0-					-0-
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	77	1	867	2	N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	80	1	917	2	N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	79	1	830	2	N	-0-					-0-
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	72	1	781	2	N	-0-					-0-
02	957	N	945	-0-	-12	-0-	81	1	864	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

09	810	N	645	-0-	-165	-0-	398	1	221	2	N	24					147
							26	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	493	1	181	2	N	41					188
							45	9									
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	412	1	174	2	N	10					198
							11	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	474	1	314	2	N	4					202
							4	9									
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	481	1	357	2	N	63					265
							69	9									
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	444	1	285	2	N	2	180	1			87
							2	9									

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (SWEENEY 5) //CONT.// 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	7			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	5	66	1			69
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					69
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					69
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1400	2	43	9	N	39					220
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15	111	1			124
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 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
09	56790		46597	-0-	-10193	-0-	2460 402	1 9	43735	2	Y	365	276	1			331
10	58683		47956	-0-	-10727	-0-	2352 476	1 9	45128	2	Y	433	330	1			434
11	56790		41619	-0-	-15171	-0-	1285 387	1 9	39947	2	Y	352	435	1			351
12	58683		40414	-0-	-18269	-0-	882 127	1 9	39405	2	Y	115	182	1			284
01	48143	#	45131	-0-	-3012	-0-	800 179	1 9	44152	2	Y	163	227	1			220
*02	45259	R	45259	-0-	-0-	-0-	737 145	1 9	44377	2	Y	132	169	1			183

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	679	1	2879	2	N	5					187
							6	9									
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	627	1	2789	2	N	8					195
							9	9									
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	893	1	2497	2	N	21	183	1			33
							23	9									
12	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	455	1	2388	2	N	29					62
							32	9									
01	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	502	1	2369	2	N	32					94
							35	9									
*02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	717	1	2265	2	N	23					117
							25	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	600	1	3625	2	N	28					195
							31	9									
10	4061	X	2986	-0-	-1075	-0-	560	1	2402	2	N	22	172	1			45
							24	9									
11	3930	X	1925	-0-	-2005	-0-	560	1	1353	2	N	11					56
							12	9									
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	620	1	4004	2	N	-0-					56
01	4061	X	2610	-0-	-1451	-0-	360	1	2199	2	N	46					102
							51	9									
*02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	580	1	3337	2	N	49					151
							54	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-				58
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-				58
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-				58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	528	2		N	6				64
							7	9									
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2		N	25				89
							28	9									

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

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				52
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				52
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	780	N	704	-0-	-76	-0-	90	1	614	2	Y	-0-					131
10	DLQ G-10		820	-0-	820	820	93	1	727	2	Y	-0-					131
11	1820	N	1000	-0-	-820	-0-	75	1	925	2	Y	-0-					131
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	Y	-0-					131
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	92	1	1254	2	Y	-0-					131
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-					58
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	20	1			38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	13	1			25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
09	5130	X	3892	-0-	-1238	-0-	603	1	3289	3	Y	-0-					38
10	DLQ G-10		4702	-0-	4702	4702	780	1	3922	3	Y	-0-					38
11	8535	X	3833	-0-	-4702	-0-	900	1	2933	3	Y	-0-					38
12	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	1009	1	3124	3	Y	-0-					38
01	4867	X	3865	-0-	-1002	-0-	801	1	3064	3	Y	-0-					38
02	4408	X	3719	-0-	-689	-0-	612	1	3107	3	Y	-0-					38

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
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ G-10		3978	-0-	3978	3978	242	1	3714	3	Y	20	11	1			20
							22	9									
11	2900	N	8896	-0-	5996	9974	481	1	8386	3	Y	26					46
							29	9									
12	3100	N	7846	-0-	4746	14720	436	1	7377	3	Y	30					76
							33	9									
01	20705	X	5985	-0-	-14720	-0-	347	1	5613	3	Y	23	34	1			65
							25	9									
*02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	248	1	3971	3	Y	16					81
							18	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	142	1	726	3	Y	-0-					6

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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

09	510	N	493	-0-	-17	-0-	46	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	338	-0-	-232	-0-	32	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	315	-0-	-181	-0-	31	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	35	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	35	1	261	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

09	360	N	227	-0-	-133	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	23	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52933					Y	NO RPT					43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-					43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-					43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	49	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	92	1	887	3	Y	-0-					-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	142	1	1314	3	Y	-0-					-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	147	1	1337	3	Y	-0-					-0-
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	100	1	809	3	Y	-0-					-0-
02	1131 N	319	-0-	-812	-0-	38	1	279	3	Y	2	1	0			1
						2	9									

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	5400	X	3517	-0-	-1883	B	-0-		199	1	3292	3	Y	24	26	1			38
									26	9									
10	3628	X	3628	-0-	-0-	B	-0-		214	1	3388	3	Y	24	24	1			38
									26	9									
11	5250	X	3461	-0-	-1789	B	-0-		204	1	3227	3	Y	27	33	1			32
									30	9									
12	5363	X	3464	-0-	-1899	B	-0-		199	1	3236	3	Y	26	25	1			33
									29	9									
01	4650	X	3435	-0-	-1215	B	-0-		208	1	3199	3	Y	25	24	1			34
									28	9									
02	3393	X	2654	-0-	-739	B	-0-		168	1	2473	3	Y	12	16	1			30
									13	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

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
09	3592	X	3592	-0-	-0-	B	-0-		203	1	3349	3	Y	36	30	1			46
									40	9									
10	3225	X	3225	-0-	-0-	B	-0-		190	1	3003	3	Y	29	28	1			47
									32	9									
11	3480	X	2982	-0-	-498	B	-0-		175	1	2772	3	Y	32	39	1			40
									35	9									
12	3720	X	3050	-0-	-670	B	-0-		175	1	2840	3	Y	32	30	1			42
									35	9									
01	3720	X	3564	-0-	-156	B	-0-		215	1	3310	3	Y	35	31	1			46
									39	9									
02	3480	X	3427	-0-	-53	B	-0-		217	1	3187	3	Y	21	22	1			45
									23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

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
09	5850	X	5911	-0-	61	B	-846290		332	1	5484	3	Y	86	75	1			116
									95	9									
10	0	X	5310	-0-	5310	B	-840980		311	1	4914	3	Y	77	73	1			120
									85	9									
11	6450	X	5369	-0-	-1081	B	-840980		314	1	4968	3	Y	79	99	1			100
									87	9									
12	6107	X	5074	-0-	-1033	B	-840980		290	1	4703	3	Y	74	72	1			102
									81	9									
01	5927	X	5498	-0-	-429	B	-840980		329	1	5073	3	Y	87	76	1			113
									96	9									
02	5278	X	4779	-0-	-499	B	-840980		301	1	4426	3	Y	47	53	1			107
									52	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

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 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 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
09	23430	X	20228	-0-	-3202	B	-0-	1153	1	19035	3	Y	36	17	1			25
								40	9									
10	24211	X	19490	-0-	-4721	B	-0-	1157	1	18298	3	Y	32	22	1			35
								35	9									
11	20610	X	16908	-0-	-3702	B	-0-	1003	1	15893	3	Y	11	23	1			23
								12	9									
12	21297	X	16056	-0-	-5241	B	-0-	932	1	15118	3	Y	5	12	1			16
								6	9									
01	21297	X	15811	-0-	-5486	B	-0-	963	1	14848	3	Y	-0-	16	1			-0-
02	16298	X	14284	-0-	-2014	B	-0-	910	1	13374	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-49274					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-49274					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-49274					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-49274					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-49274					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-49274					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	58	1	957	3	Y	36	31	1			47
								40	9									
10	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	55	1	867	3	Y	35	32	1			50
								39	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	60	1	955	3	Y	36	43	1			43
								40	9									
12	1085	N	1047	-0-	-38	B	-0-	59	1	949	3	Y	35	33	1			45
								39	9									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	62	1	957	3	Y	38	33	1			50
								42	9									
02	1015	N	944	-0-	-71	B	-0-	59	1	862	3	Y	21	23	1			48
								23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	4836	-0-	-924	B	-385800	274	1	4521	3	Y	37	33	1			49
								41	9									
10	0	X	5053	-0-	5053	B	-380747	298	1	4712	3	Y	39	34	1			54
								43	9									
11	4920	X	4373	-0-	-547	B	-380747	257	1	4076	3	Y	36	45	1			45
								40	9									
12	4991	X	4404	-0-	-587	B	-380747	253	1	4112	3	Y	35	34	1			46
								39	9									
01	4941	X	4860	-0-	-81	B	-380747	294	1	4524	3	Y	38	34	1			50
								42	9									
02	4524	X	4375	-0-	-149	B	-380747	277	1	4075	3	Y	21	24	1			47
								23	9									

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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	900	N	865	-0-	-35	-0-	28	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	29	1	900	3	Y	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1115	3	Y	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	32	1	1009	3	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	30	1	961	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1039	-0-	-63	-0-	30	1	1009	3	Y	-0-					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	4950	X	4556	-0-	-394	-0-	138 151	1 9	4267	3	Y	137	140	1			36
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	143 146	1 9	4502	3	Y	133	137	1			32
11	4525	X	4487	-0-	-38	-0-	133 154	1 9	4200	3	Y	140	142	1			30
12	4650	X	4352	-0-	-298	-0-	127 162	1 9	4063	3	Y	147	145	1			32
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	139 169	1 9	4419	3	Y	154	148	1			38
*02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	137 158	1 9	4606	3	Y	144	145	1			37

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	13110	X	8685	-0-	-4425	-0-	255	1	8257	3	Y	93	51	1			111
							71	4	102	9							
10	10850	X	9649	-0-	-1201	-0-	623	1	8683	3	Y	126	128	1			109
							204	4	139	9							
11	10380	X	10105	-0-	-275	-0-	1296	1	8598	3	Y	151	178	1			82
							45	4	166	9							
12	9641	X	9236	-0-	-405	-0-	1392	1	7325	3	Y	149	168	1			63
							355	4	164	9							
01	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1860	1	8290	3	Y	99	130	1			32
							57	4	109	9							
02	9773	X	9345	-0-	-428	-0-	1404	1	7855	3	Y	78	82	1			28
							86	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	575	1	17744	3	Y	278	279	1			78
							306	9									
10	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	570	1	18007	3	Y	283	288	1			73
							311	9									
11	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	549	1	17299	3	Y	269	277	1			65
							296	9									
12	18600	X	17201	-0-	-1399	-0-	511	1	16386	3	Y	276	274	1			67
							304	9									
01	18600	X	17399	-0-	-1201	-0-	521	1	16557	3	Y	292	281	1			78
							321	9									
*02	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	501	1	16807	3	Y	267	270	1			75
							294	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	242	1	7480	3	Y	179	181	1			51
							197	9									
10	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	243	1	7652	3	Y	200	200	1			51
							220	9									
11	7705	X	7417	-0-	-288	-0-	222	1	6977	3	Y	198	202	1			47
							218	9									
12	7905	X	7244	-0-	-661	-0-	212	1	6808	3	Y	204	203	1			48
							224	9									
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	242	1	7687	3	Y	210	203	1			55
							231	9									
*02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	241	1	8067	3	Y	198	199	1			54
							218	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1394	N	1346	-0-	-48	-0-	42	1	1304	3	Y	-0-				-0-
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	82	1	2587	3	Y	-0-				-0-
11	3060	X	2971	-0-	-89	-0-	91	1	2880	3	Y	-0-				-0-
12	3100	X	2536	-0-	-564	-0-	77	1	2459	3	Y	-0-				-0-
01	3100	X	1616	-0-	-1484	-0-	49	1	1567	3	Y	-0-				-0-
02	2871	X	2095	-0-	-776	-0-	61	1	2034	3	Y	-0-				-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	402	1	6638	3	Y	87	78	1		115
							96	9								
10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	429	1	6794	3	Y	83	77	1		121
							91	9								
11	7080	X	6991	-0-	-89	-0-	410	1	6486	3	Y	86	106	1		101
							95	9								
12	7316	X	6990	-0-	-326	-0-	401	1	6500	3	Y	81	78	1		104
							89	9								
01	7268	X	7187	-0-	-81	-0-	433	1	6671	3	Y	75	74	1		105
							83	9								
02	6757	X	6462	-0-	-295	-0-	409	1	6007	3	Y	42	50	1		97
							46	9								

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7050	X	7001	-0-	-49	-0-	399	1	6581	3	Y	19	16	1		26
							21	9								
10	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	433	1	6852	3	Y	19	17	1		28
							21	9								
11	7110	X	7027	-0-	-83	-0-	416	1	6591	3	Y	18	23	1		23
							20	9								
12	7347	X	6179	-0-	-1168	-0-	358	1	5803	3	Y	16	16	1		23
							18	9								
01	7347	X	7217	-0-	-130	-0-	438	1	6758	3	Y	19	17	1		25
							21	9								
02	6844	X	6511	-0-	-333	-0-	414	1	6086	3	Y	10	12	1		23
							11	9								

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
09	3150	X	2644	-0-	-506	-0-	151	1	2493	3	Y	-0-					-0-
10	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	108	1	1712	3	Y	-0-					-0-
11	4180	X	2240	-0-	-1940	-0-	133	1	2107	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	2889	-0-	-1296	-0-	168	1	2721	3	Y	-0-					-0-
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	241	1	3712	3	Y	-0-					-0-
*02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	193	1	2835	3	Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	4650	X	4099	-0-	-551	-0-	233	1	3852	3	Y	13	11	1			16
							14	9									
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	230	1	3637	3	Y	16	13	1			19
							18	9									
11	3840	X	3827	-0-	-13	-0-	227	1	3586	3	Y	13	17	1			15
							14	9									
12	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	234	1	3800	3	Y	13	12	1			16
							14	9									
01	4247	X	3450	-0-	-797	-0-	209	1	3228	3	Y	12	12	1			16
							13	9									
02	3973	X	2928	-0-	-1045	-0-	186	1	2735	3	Y	6	8	1			14
							7	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	3	Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	53	1	859	3	Y	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	223	1	3676	3	Y	18	14	1			25
							20	9									
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	243	1	3845	3	Y	16	14	1			27
							18	9									
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	240	1	3795	3	Y	15	19	1			23
							17	9									
12	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	233	1	3787	3	Y	14	14	1			23
							15	9									
01	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	245	1	3770	3	Y	15	14	1			24
							17	9									
02	3915	X	3636	-0-	-279	-0-	231	1	3396	3	Y	8	10	1			22
							9	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
09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	175	1	5396	3	Y	137	136	1			32
							151	9									
10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	171	1	5402	3	Y	133	136	1			29
							146	9									
11	5600	X	5495	-0-	-105	-0-	165	1	5190	3	Y	127	130	1			26
							140	9									
12	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	159	1	5106	3	Y	130	129	1			27
							143	9									
01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	181	1	5766	3	Y	133	129	1			31
							146	9									
*02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	181	1	6050	3	Y	126	126	1			31
							139	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	760	1	12543	3	Y	21	18	1			27
							23	9									
10	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	804	1	12720	3	Y	19	18	1			28
							21	9									
11	13230	X	13157	-0-	-73	-0-	781	1	12356	3	Y	18	24	1			22
							20	9									
12	13764	X	12702	-0-	-1062	-0-	737	1	11945	3	Y	18	18	1			22
							20	9									
01	13764	X	11451	-0-	-2313	-0-	696	1	10730	3	Y	23	19	1			26
							25	9									
02	12876	X	10336	-0-	-2540	-0-	658	1	9664	3	Y	13	13	1			26
							14	9									

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
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	320	1	5275	3	Y	-0-					-0-
10	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	316	1	5001	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5474	-0-	-256	-0-	325	1	5149	3	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	322	1	5220	3	Y	-0-					-0-
01	5857	X	5713	-0-	-144	-0-	348	1	5365	3	Y	-0-					-0-
02	5423	X	5161	-0-	-262	-0-	329	1	4832	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157

09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	126	1	2083	3	N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	135	1	2140	3	N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	135	1	2130	3	N	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	129	1	2090	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	137	1	2117	3	N	-0-					-0-
02	2204	N	2036	-0-	-168	-0-	130	1	1906	3	N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5550	X	1880	-0-	-3670	-0-	96	1	1576	3	Y	189	200	1			306
							208	9									
10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	292	1	4625	3	Y	208	196	1			318
							229	9									
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	312	1	4931	3	Y	216	267	1			267
							238	9									
12	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	304	1	4931	3	Y	203	197	1			273
							223	9									
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	333	1	5133	3	Y	207	194	1			286
							228	9									
02	5220	X	5064	-0-	-156	-0-	315	1	4622	3	Y	115	134	1			267
							127	9									

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	13 4	1 4	448 4	3 9	Y	4	2	1			5
10	527	N	276	-0-	-251	-0-	17 6	1 4	246 7	3 9	Y	6	6	1			5
11	720	N	447	-0-	-273	-0-	56 2	1 4	374 15	3 9	Y	14	13	1			6
12	496	N	413	-0-	-83	-0-	61 16	1 4	323 13	3 9	Y	12	13	1			5
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	119 4	1 4	535 8	3 9	Y	7	9	1			3
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	101 6	1 9	566	3	Y	5	6	1			2

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	66 1 694 9	12 3	Y	631	709 1		344
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	210 1 713 9	32 3	Y	648	538 1		454
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	261 1 765 9	121 3	Y	695	720 1		429
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	304 1 705 9	5 3	Y	641	542 1		528
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	450 1 700 9	103 3	Y	636	720 1		444
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	417 1 603 9	96 3	Y	548	364 1		628

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 3652 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1312	-0-	-38	-0-	1105	1	207	3	N	-0-					-0-
10	1395	X	1181	-0-	-214	-0-	1023	1	158	3	N	-0-					-0-
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	936	1	428	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	942	-0-	-453	-0-	926	1	16	3	N	-0-					-0-
01	1364	X	943	-0-	-421	-0-	767	1	176	3	N	-0-					-0-
02	1305	X	875	-0-	-430	-0-	710	1	165	3	N	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (5,700 FRIO) 81283 636 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 4 RRCID -> 287367 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 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
09	7500		2408	-0-	-5092	-0-	1356	3	1052	9	N	956	723	1			393
10	7750		2932	-0-	-4818	-0-	1853	3	1079	9	N	981	1097	1			277
11	7500		2856	-0-	-4644	-0-	1899	3	957	9	N	870	853	1			294
12	2761	R	2761	-0-	-0-	-0-	1730	3	1031	9	N	937	907	1			324
01	3317	#	2648	-0-	-669	-0-	1669	3	979	9	N	890	892	1			322
02	2755	#	2506	-0-	-249	-0-	1673	3	833	9	N	757	728	1			351

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
09	3240		2475	-0-	-765	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
11	6459		4113	-0-	-2346	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
01	6447		4107	-0-	-2340	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
*02	7819		4736	-0-	-3083	-0-	4736	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					19
10	DLQ G-10	1207	-0-	1207	1207	73 7	1 9	1127	3	Y	6	9	1			16
11	2816 N	1609	-0-	-1207	-0-	87 7	1 9	1515	3	Y	6					22
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	77 7	1 9	1313	3	Y	6					28
01	930 N	650	-0-	-280	-0-	38 3	1 9	609	3	Y	3	11	1			20
*02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	133 9	1 9	2128	3	Y	8					28

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 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
09	27870	X	-0-	-0-	-27870	-0-					N	-0-					-0-
10	18724	X	148	-0-	-18576	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
01	155	X	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
02	145	X	39	-0-	-106	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-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
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-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-

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	673	1	5871	2	Y	49	151	1			12
							54	9									
10	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	717	1	6397	2	Y	4					16
							4	9									
11	6660	X	5941	-0-	-719	-0-	696	1	5183	2	Y	56	66	1			6
							62	9									
12	6882	X	5450	-0-	-1432	-0-	707	1	4743	2	Y	-0-					6
01	7130	X	6740	-0-	-390	-0-	716	1	5956	2	Y	62					68
							68	9									
*02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	666	1	6205	2	Y	69	129	1			8
							76	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	94	1	816	2	Y	7	21	1			58
							8	9									
10	992	N	820	-0-	-172	-0-	74	1	658	2	Y	80					138
							88	9									
11	810	N	574	-0-	-236	-0-	67	1	501	2	Y	5	110	1			33
							6	9									
12	961	N	705	-0-	-256	-0-	83	1	555	2	Y	61					94
							67	9									
01	806	N	657	-0-	-149	-0-	70	1	580	2	Y	6					100
							7	9									
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	73	1	684	2	Y	8	52	1			56
							9	9									

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	86	1	877	3	N	15	1	8			14
							17	9									
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	61	1	851	3	N	-0-					14
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	907	3	N	1					15
							1	9									
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	25	1	881	3	N	-0-					15
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	3	N	-0-					15
02	928	N	643	-0-	-285	-0-	43	1	600	3	N	-0-					15

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

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

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	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
09	1830	X	1652	-0-	-178	-0-	1635	3	17	9	N	15					57
10	1891	X	694	-0-	-1197	-0-	687	3	7	9	N	6					63
11	1860	X	420	-0-	-1440	-0-	420	3			N	-0-					63
12	1922	X	771	-0-	-1151	-0-	771	3			N	-0-					63
01	1922	X	1367	-0-	-555	-0-	1363	3	4	9	N	4					67
02	1595	X	1286	-0-	-309	-0-	1277	3	9	9	N	8					75

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
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					37
*10	279	N	166	-0-	-113	-0-	165	3	1	9	N	1					38
*11	450	N	78	-0-	-372	-0-	78	3			N	-0-					38
*12	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-					38
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					38
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					38

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					73

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

09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	N	-0-					-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	57	1	602	2	N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	70	1	785	2	N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	100	1	972	2	N	-0-					-0-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	87	1	874	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

09	2790	X	2526	-0-	-264	-0-	213	1	2313	2	Y	-0-	28	1			17
10	DLQ G-10		2384	-0-	2384	2384	207	1	2176	2	Y	1	10	1			8
							1	9									
11	5458	X	3074	-0-	-2384	-0-	259	1	2706	2	Y	99	5	1			102
							109	9									
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	216	1	2429	2	Y	138	70	1			170
							152	9									
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	247	1	2417	2	Y	74	120	1			124
							81	9									
02	2958	X	2847	-0-	-111	-0-	251	1	2532	2	Y	58	123	1			59
							64	9									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	408	1	4441	2	Y	26	37	1			49
							29	9									
10	DLQ G-10		5692	-0-	5692	5692	493	1	5196	2	Y	3	28	1			24
							3	9									
11	10582	X	4890	-0-	-5692	-0-	425	1	4439	2	Y	24	14	1			34
							26	9									
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	376	1	4216	2	Y	35	24	1			45
							39	9									
01	4247	X	4118	-0-	-129	-0-	377	1	3683	2	Y	53	32	1			66
							58	9									
*02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	574	1	5792	2	Y	86	65	1			87
							95	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	2874	-0-	-1716	-0-	242	1	2632	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		4713	-0-	4713	4713	402	1	4232	2	Y	72					72
							79	9									
11	8634	X	3921	-0-	-4713	-0-	342	1	3568	2	Y	10	43	1			39
							11	9									
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	278	1	3124	2	Y	-0-	27	1			12
01	4712	X	1919	-0-	-2793	-0-	178	1	1740	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
02	4408	X	363	-0-	-4045	-0-	33	1	330	2	Y	-0-	4	1			-0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

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

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

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

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
09	270	N	39	-0-	-231	-0-	31	1	8	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	29	1	202	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	27	1	166	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		275	-0-	275	275	38	1	237	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		309	-0-	309	584	40	1	269	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		270	-0-	270	854	34	1	236	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
09	450	N	77	-0-	-373	-0-	61	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	62	1	383	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		460	-0-	460	460	63	1	397	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		449	-0-	449	909	59	1	390	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		408	-0-	408	1317	52	1	356	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	720	N	99	-0-	-621	-0-	79	1	20	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	68	1	470	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	502	-0-	-128	-0-	70	1	432	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		500	-0-	500	500	69	1	431	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		441	-0-	441	941	58	1	383	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		395	-0-	395	1336	50	1	345	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	14					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	14					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

09	330	N	92	-0-		-238	-0-	73	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-		-0-	-0-	81	1	558	3	Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-		-0-	-0-	100	1	616	3	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-		-0-	-0-	60	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	132	1	878	3	Y	-0-					-0-
*02	891	N	891	-0-		-0-	-0-	113	1	778	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

09	180	N	28	-0-		-152	-0-	22	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-		-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-		-45	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-		-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-		-36	-0-	20	1	130	3	Y	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-		-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

09	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	215					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	215					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	215					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	215					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	78	-0-	-252	-0-	62	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	83	1	512	3	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	87	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	102	1	675	3	Y	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	89	1	615	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

09	330	N	55	-0-	-275	-0-	44	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	59	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	56	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	54	1	358	3	Y	-0-					-0-
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	439	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1410	N	224	-0-	-1186	-0-	173	1	44	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
10	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	164	1	1126	3	Y	22	16	1			12
							24	9									
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	165	1	1015	3	Y	40	41	1			11
							44	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	202	1	1267	3	Y	36	23	1			24
							40	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	176	1	1171	3	Y	24	32	1			16
							26	9									
02	1189	N	1029	-0-	-160	-0-	127	1	877	3	Y	23	30	1			9
							25	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

09	240	N	66	-0-	-174	-0-	53	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	52	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		381	-0-	381	381	52	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		403	-0-	403	784	53	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		377	-0-	377	1161	48	1	329	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

09	1740	N	345	-0-	-1395	-0-	272	1	70	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	265	1	1819	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	271	1	1665	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	295	1	1850	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	295	1	1960	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	257	1	1774	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	270	N	58	-0-	-212	-0-	46	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	41	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	54	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	325	-0-	-52	-0-	41	1	284	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
09	360	N	62	-0-	-298	-0-	49	1	13	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	47	1	322	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	16	-0-	-374	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	40	1	269	3	Y	-0-			-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	270	N	41	-0-	-229	-0-	33	1	8	3	Y	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	47	1	287	3	Y	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	3	Y	-0-			-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	274	-0-	-45	-0-	35	1	239	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210	N	34	-0-	-176	-0-	27	1	7	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	23	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	25	1	151	3	Y	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	-0-			-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	Y	-0-			-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	15	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-			-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	Y	-0-			-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	540	N	9	-0-	-531	-0-	7	1	2	3	Y	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	71	1	491	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	66	1	408	3	Y	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	63	1	398	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	161	-0-	-335	-0-	21	1	140	3	Y	-0-			-0-
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	82	1	566	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
09	390	N	77	-0-	-313	-0-	61	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	228	-0-	-192	-0-	32	1	196	3	Y	-0-			-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	29	1	181	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	34	-0-	-400	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	41	-0-	-191	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

09	120	N	28	-0-	-92	-0-	22	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

09	120	N	18	-0-	-102	-0-	14	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	T.	A.	107	-0-	107	107	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	T.	A.	131	-0-	131	238	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	T.	A.	122	-0-	122	360	15	1	107	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

09	180	N	33	-0-	-147	-0-	26	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

09	4380	X	673	-0-	-3707	-0-	536	1	137	3	Y	-0-					1
10	4526	X	3815	-0-	-711	-0-	485	1	3330	3	Y	-0-					1
11	4380	X	3875	-0-	-505	-0-	543	1	3332	3	Y	-0-					1
12	4216	X	4069	-0-	-147	-0-	560	1	3509	3	Y	-0-					1
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	568	1	3775	3	Y	-0-					1
*02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	495	1	3415	3	Y	-0-					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	18	1	5	3	Y	-0-			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	3	Y	-0-			-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-			-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600	N	80	-0-	-520	-0-	64	1	16	3	N	-0-			-0-
10	620	N	448	-0-	-172	-0-	57	1	391	3	N	-0-			-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	77	1	475	3	N	-0-			-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	72	1	451	3	N	-0-			-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	104	1	692	3	N	-0-			-0-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	72	1	499	3	N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	968	X	43	-0-	-925	-0-	34	1	9	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	35	1	240	3	Y	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	60	1	368	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		496	-0-	496	496	68	1	428	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		520	-0-	520	1016	68	1	452	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		476	-0-	476	1492	60	1	416	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	21	-0-	-699	-0-	17	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	150	1	1034	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	139	1	851	3	Y	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	156	1	980	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	372	-0-	-806	-0-	49	1	323	3	Y	-0-					-0-
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	153	1	1056	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	59	-0-	-271	-0-	47	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	44	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	99	-0-	-501	-0-	79	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	77	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	71	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	257	-0-	-363	-0-	34	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	261	-0-	-232	-0-	33	1	228	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	187	-0-	-803	-0-	149	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	146	1	1001	3	Y	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	152	1	934	3	Y	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	158	1	993	3	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	158	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	140	1	962	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	50	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	38	-0-	-202	-0-	30	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	26	1	176	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	125	-0-	-115	-0-	64	1	16	3	Y	41	40	1			16
							45	9									
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	59	1	403	3	Y	6	22	1			-0-
							7	9									
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	77	1	472	3	Y	17	10	1			7
							19	9									
12	T. A.		491	-0-	491	491	62	1	386	3	Y	39	37	1			9
							43	9									
01	T. A.		564	-0-	564	1055	69	1	458	3	Y	34	35	1			8
							37	9									
02	T. A.		516	-0-	516	1571	60	1	416	3	Y	36	33	1			11
							40	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1890	N	316	-0-	-1574	-0-	252	1	64	3	Y	-0-					2
10	2015	N	1666	-0-	-349	-0-	212	1	1454	3	Y	-0-					2
11	2100	N	1385	-0-	-715	-0-	194	1	1191	3	Y	-0-					2
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	254	1	1590	3	Y	1					3
							1	9									
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	269	1	1789	3	Y	2					5
							2	9									
*02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	251	1	1727	3	Y	2					7
							2	9									

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
09	840	N	129	-0-	-711	-0-	103	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	645	-0-	-192	-0-	82	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	692	-0-	-118	-0-	97	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	87	1	548	3	Y	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	140	1	932	3	Y	-0-					-0-
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	123	1	844	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	223	-0-	-857	-0-	178	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	158	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	240	-0-	-840	-0-	34	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		201	-0-	201	201	28	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		239	-0-	239	440	31	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		134	-0-	134	574	17	1	117	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 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
09	1530	N	279	-0-	-1251	-0-	212	1	54	3	Y	12					52
							13	9									
10	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	193	1	1324	3	Y	18					70
							20	9									
11	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	206	1	1262	3	Y	10					80
							11	9									
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	220	1	1379	3	Y	11					91
							12	9									
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	222	1	1475	3	Y	13					104
							14	9									
*02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	197	1	1357	3	Y	16					120
							18	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1370	X	23	-0-	-1347	-0-	18	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		239	-0-	239	239	33	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		116	-0-	116	355	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		141	-0-	141	496	18	1	123	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	62	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	3	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	61	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	73	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	Y	-0-					-0-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	455	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	177	-0-	-873	-0-	140	1	36	3	Y	1					2
							1	9									
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	139	1	952	3	Y	-0-					2
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	121	1	740	3	Y	-0-					2
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	111	1	698	3	Y	-0-					2
01	1085	N	785	-0-	-300	-0-	102	1	680	3	Y	3					5
							3	9									
02	841	N	697	-0-	-144	-0-	88	1	608	3	Y	1					6
							1	9									

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	59	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	43	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	38	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	267	-0-	-74	-0-	35	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	29	1	198	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	99	1	680	3	Y	-0-					-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	172	1	1057	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		922	-0-	922	922	127	1	795	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		962	-0-	962	1884	126	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		766	-0-	766	2650	97	1	669	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

09	390	N	75	-0-	-315	-0-	60	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	85	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	93	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	95	1	633	3	Y	-0-					-0-
*02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

09	480	N	62	-0-	-418	-0-	49	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	54	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	45	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	273	-0-	-161	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	295	-0-	-24	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

09	1110	N	241	-0-	-869	-0-	137	1	35	3	Y	63					123
							69	9									
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	126	1	867	3	Y	54					177
							59	9									
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	198	1	1217	3	Y	34	171	1			40
							37	9									
12	T. A.		1601	-0-	1601	1601	213	1	1333	3	Y	50					90
							55	9									
01	T. A.		1631	-0-	1631	3232	207	1	1377	3	Y	43					133
							47	9									
02	T. A.		1471	-0-	1471	4703	181	1	1244	3	Y	42					175
							46	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	60	-0-	-180	-0-	48	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	30	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	3	Y	-0-					-0-
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1260	N	211	-0-	-1049	-0-	166	1	42	3	Y	3					12
							3	9									
10	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	155	1	1064	3	Y	-0-	10	1			2
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	183	1	1121	3	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	182	1	1144	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	DLQ G-10		1414	-0-	1414	2740	185	1	1229	3	Y	-0-					-0-
*02	2100	N	1139	-0-	-961	1779	144	1	995	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

09	720	N	108	-0-	-612	-0-	86	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	73	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	92	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	98	1	617	3	Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	101	1	670	3	Y	-0-					-0-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
09	513	X	24	-0-	-489	-0-	19	1	5	3	Y	-0-			-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	15	1	90	3	Y	-0-			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-			-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-			-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	14	1	99	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

09	120	N	35	-0-	-85	-0-	28	1	7	3	Y	-0-			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	Y	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	Y	-0-			-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	Y	-0-			-0-
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	161	1	41	3	Y	-0-					54
10	3100	N	3865	-0-	765	765	491	1	3374	3	Y	-0-					54
11	765	N	-0-	-0-	-765	-0-					Y	-0-					54
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					54
01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	52	1	348	3	Y	-0-					54
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					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
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	41	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	43	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	48	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	3	Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 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
09	210	N	34	-0-	-176	-0-	27	1	7	3	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	207	3	N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	24	1	159	3	N	-0-					-0-
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	485	-0-	-1645	-0-	386	1	99	3	N	-0-					-0-
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	370	1	2540	3	N	-0-					-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	371	1	2274	3	N	-0-					-0-
12	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	418	1	2619	3	N	-0-					-0-
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	376	1	2495	3	N	-0-					-0-
*02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	333	1	2294	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	66	-0-	-174	-0-	49 4	1 9	13	3	N	4	3	1			2
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	319	3	N	3	4	1			1
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	423	3	N	2	1	1			1
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	74 6	1 9	491	3	N	5	5	1			1
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	402	3	N	3	3	1			1

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

09	660	N	196	-0-	-464	-0-	87	1	22	3	N	79	67	1			35
							87	9									
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	84	1	577	3	N	74	92	1			17
							81	9									
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	107	1	656	3	N	86	83	1			20
							95	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	101	1	633	3	N	92	80	1			32
							101	9									
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	117	1	778	3	N	58	80	1			10
							64	9									
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	96	1	664	3	N	41	38	1			13
							45	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	720	N	184	-0-	-536	-0-	83	1	21	3	N	73					130
							80	9									
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	84	1	579	3	N	72	158	1			44
							79	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	93	1	572	3	N	79					123
							87	9									
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	96	1	603	3	N	84	170	1			37
							92	9									
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	100	1	663	3	N	85					122
							94	9									
02	696	N	641	-0-	-55	-0-	70	1	481	3	N	82	166	1			38
							90	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	15	1	4	3	N	60	83	1			8
							66	9									
10	155	N	56	-0-	-99	-0-	7	1	49	3	N	-0-	8	1			-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	11	4	1			7
							12	9									
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	N	93	71	1			29
							102	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
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	153	1	39	3	N	173	95	1			177
							190	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	150	1	1028	3	N	151	197	1			131
							166	9									
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	138	1	850	3	N	146	176	1			101
							161	9									
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	138	1	866	3	N	144	79	1			166
							158	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	145	1	963	3	N	179	166	1			179
							197	9									
*02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	101	1	695	3	N	133	155	1			157
							146	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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

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

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1140 N	206	-0-	-934	-0-	164	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	151	1	1034	3	Y	-0-					-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	182	1	1120	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1194	-0-	1194	1194	164	1	1030	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1315	-0-	1315	2509	172	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*02	2100 N	1199	-0-	-901	1608	152	1	1047	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	54	-0-	-336	-0-	43	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	347	3	Y	-0-			-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	68	1	415	3	Y	-0-			-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	72	1	452	3	Y	-0-			-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	112	1	746	3	Y	-0-			-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	102	1	706	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	12	1	3	3	Y	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	Y	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	Y	-0-			-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	Y	-0-			-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	Y	-0-			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 X	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	291	-0-	291	291	40	1	251	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	117	-0-	117	408	15	1	102	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	116	-0-	116	524	15	1	101	3	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	649	-0-	-5201	-0-	517	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	3546	-0-	-2499	-0-	451	1	3095	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	2963	-0-	-2887	-0-	415	1	2548	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	2566	-0-	-2208	-0-	353	1	2213	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	473	1	3140	3	Y	-0-					-0-
*02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	518	1	3569	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

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

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	40	-0-	-530	-0-	32	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	32	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	3	Y	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	58	1	401	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-					36
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	109	1	397	3	Y	-0-					36
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	122	1	429	3	Y	-0-					36
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	94	1	400	3	Y	-0-					36
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	66	1	452	3	Y	-0-					36
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	57	1	450	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					180
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					180
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					180
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					180
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					180
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3432	-0-	-378	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3420	-0-	-858	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3043	-0-	-1235	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	2859	-0-	-1143	-0-	2859	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3099	-0-	-4	-0-	3099	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

09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	N	6					121
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10					131
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1240	2	13	9	N	12					143
12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1292	2	9	9	N	8					151
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	2	11	9	N	10					161
*02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	2	9	9	N	8					169

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC 801182
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC 801182
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC 801182
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
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	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
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC 801182
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
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	2	N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	N	-0-					-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	13	1	130	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC 801182
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
09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	N	-0-					-0-
10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	N	-0-					-0-
11	187	R	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
12	155	#	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-
01	155	#	68	-0-	-87	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
*02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC 801182
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC //CONT.// 801182
RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	186	N	43	-0-	-143	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
02	116	N	39	-0-	-77	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1009	-0-	-354	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	87	N	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	748	-0-	-302	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	315	1	1071	2	N	-0-					5
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	334	1	1097	2	N	-0-					5
11	1440	N	1316	-0-	-124	-0-	211	1	1105	2	N	-0-					5
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	202	1	1132	2	N	-0-					5
01	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	187	1	1096	2	N	-0-					5
02	1276	N	1264	-0-	-12	-0-	224	1	1040	2	N	-0-					5

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	114	1	1747	3	N	-0-					18
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	120	1	1950	3	N	9	9	8			18
							10	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	155	1	2051	3	N	-0-					18
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	140	1	1798	3	N	-0-					18
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	170	1	2405	3	N	-0-					18
*02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	132	1	1958	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
09	390	N	155	-0-	-235	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-

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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					2
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	3	N	-0-					2
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					2
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					2
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					2
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-					2

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

09	41559	X	41559	-0-	-0-	-0-	2561	1	38998	3	N	-0-					4
10	45139	X	45139	-0-	-0-	-0-	2673	1	42466	3	N	-0-					4
11	40016	X	40016	-0-	-0-	-0-	2938	1	37078	3	N	-0-					4
12	40300	X	34051	-0-	-6249	-0-	2363	1	31688	3	N	-0-					4
01	45019	X	45019	-0-	-0-	-0-	2995	1	42024	3	N	-0-					4
*02	41841	X	41841	-0-	-0-	-0-	2659	1	39182	3	N	-0-					4

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	24390	X	24113	-0-	-277	-0-	1487	1	22626	3	N	-0-					3
10	24152	X	24152	-0-	-0-	-0-	1427	1	22725	3	N	-0-					3
11	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	1672	1	21084	3	N	-0-					3
12	23219	X	19607	-0-	-3612	-0-	1368	1	18239	3	N	-0-					3
01	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-	1722	1	24129	3	N	-0-					3
*02	23836	X	23836	-0-	-0-	-0-	1515	1	22321	3	N	-0-					3

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	-0-					21
10	992	N	724	-0-	-268	-0-	46	1	678	3	N	-0-					21
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	82	1	1044	3	N	-0-					21
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	68	1	1003	3	N	-0-					21
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	91	1	1277	3	N	-0-					21
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	75	1	1098	3	N	-0-					21

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314

09	19140	X	18506	-0-	-634	-0-	1140	1	17366	3	N	-0-					2
10	19778	X	7279	-0-	-12499	-0-	465	1	6814	3	N	-0-					2
11	16890	X	9040	-0-	-7850	-0-	666	1	8374	3	N	-0-					2
12	17453	X	8021	-0-	-9432	-0-	555	1	7466	3	N	-0-					2
01	19127	X	9826	-0-	-9301	-0-	653	1	9173	3	N	-0-					2
02	17893	X	9173	-0-	-8720	-0-	576	1	8597	3	N	-0-					2

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	1	6	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1890	X	1750	-0-	-140	-0-	108	1	1642	3	N	-0-					8
10	1953	X	1147	-0-	-806	-0-	69	1	1076	3	N	2	2	8			8
							2	9									
11	1890	X	1013	-0-	-877	-0-	76	1	935	3	N	2	2	8			8
							2	9									
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	958	3	N	-0-					8
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	84	1	1217	3	N	-0-					8
02	986	N	755	-0-	-231	-0-	50	1	705	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	699	1	10686	3	Y	-0-					1
10	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	655	1	10571	3	Y	-0-					1
11	10890	X	10738	-0-	-152	-0-	788	1	9950	3	Y	-0-					1
12	11253	X	9747	-0-	-1506	-0-	684	1	9063	3	Y	-0-					1
01	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	831	1	11657	3	Y	-0-					1
*02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	717	1	10554	3	Y	-0-					1

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

09	1980	N	1664	-0-	-316	-0-	48	1	1616	2	N	-0-					94
10	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	1613	2			N	-0-					94
11	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	1623	2			N	-0-					94
12	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-					94
*01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	171	1	2413	2	N	-0-					94
02	1566	N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT					94

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

09	3510	X	1255	-0-	-2255	-0-	1075	1	180	3	N	-0-					-0-
10	2046	X	1353	-0-	-693	-0-	543	1	810	3	N	-0-					-0-
11	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	1173	-0-	-129	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1364	X	1219	-0-	-145	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1276	X	913	-0-	-363	-0-	18	1	895	3	N	-0-					-0-

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

09	6630	X	5670	-0-	-960	-0-	351	1	5319	3	Y	-0-					85
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	219	1	3117	3	Y	-0-					85
11	6120	X	5790	-0-	-330	-0-	430	1	5360	3	Y	-0-					85
12	6324	X	3844	-0-	-2480	-0-	265	1	3579	3	Y	-0-					85
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	479	1	6827	3	Y	-0-					85
*02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	360	1	5385	3	Y	-0-					85

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) //CONT.// 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630 X	6093	-0-	-537	-0-	1207 103	1 9	4783	3	Y	94					637
10	DLQ G-10	5262	-0-	5262	5262	635 73	1 9	4554	3	Y	66	177	1			526
11	DLQ G-10	5812	-0-	5812	11074	839 101	1 9	4872	3	Y	92					618
12	13564 X	2490	-0-	-11074	-0-	491 42	1 9	1957	3	Y	38	177	1			479
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					479
*02	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	741 167	1 9	6284	3	Y	152					631

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370 X	1109	-0-	-1261	-0-	224	1	885	3	N	-0-					-0-
10	1457 X	1007	-0-	-450	-0-	123	1	884	3	N	-0-					-0-
11	1080 X	742	-0-	-338	-0-	109	1	633	3	N	-0-					-0-
12	1147 X	472	-0-	-675	-0-	95	1	377	3	N	-0-					-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1073 X	786	-0-	-287	-0-	83	1	703	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	1299	1	5147	3	N	-0-					-0-
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	614	1	4402	3	N	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	723	1	4200	3	N	-0-					-0-
12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	355	1	1414	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	579	1	4903	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	264	1	1046	3	N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	186	1	1330	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	183	1	1063	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	436	-0-	-928	-0-	87	1	349	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	217	1	1842	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	6152	-0-	-10258	-0-	1240	1	4912	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	2079	-0-	-11127	-0-	255	1	1824	3	N	-0-					-0-
11	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	2733	1	15869	3	N	-0-					-0-
12	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-					-0-
01	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					N	-0-					-0-
02	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	147	1	794	3	N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	95	1	684	3	N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	166	1	799	3	N	-0-					-0-
12	837	N	401	-0-	-436	-0-	80	1	321	3	N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	101	1	854	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	4925	-0-	-175	-0-	993	1	3932	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4674	-0-	-596	-0-	572	1	4102	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4470	-0-	-630	-0-	657	1	3813	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	2495	-0-	-2775	-0-	500	1	1995	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
*02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	790	1	6693	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
09	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					17
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
09	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	93	182	1			1253
10	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7558	2	174	9	N	158	181	1			1230
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6332	2	135	9	N	123	190	1			1163
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7707	2	167	9	N	152	131	1			1184
*01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8013	2	174	9	N	158	381	1			961
02	7221	X	NO RPT	-0-	-7221	-0-					N	NO RPT					961

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	4680 #	4206	-0-	-474	-0-	4078	2	128	9	N	116	183	1			97
10	4526 #	3851	-0-	-675	-0-	3730	2	121	9	N	110					207
11	4110 #	1579	-0-	-2531	-0-	1555	2	24	9	N	22	187	1			42
12	4340 #	3914	-0-	-426	-0-	3886	2	28	9	N	25					67
01	4340 #	3051	-0-	-1289	-0-	2963	2	88	9	N	80					147
02	4060 #	121	-0-	-3939	-0-	53	2	68	9	N	62	171	1			38

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	2	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	N	-0-					-0-
*02	348	N	271	-0-	-77	-0-	271	2			N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	68	1	750	2	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	68	1	653	2	N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	68	1	868	2	N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	68	1	1504	2	N	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1320	2	N	-0-					-0-
*02	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2			N	-0-					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	68	1	736	2	N	-0-					1
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	68	1	676	2	N	37					38
							41	9									
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	68	1	899	2	N	-0-					38
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	68	1	1558	2	N	-0-					38
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	68	1	1367	2	N	-0-					38
*02	928	N	716	-0-	-212	-0-	716	2			N	-0-					38

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
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	2	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	2	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	N	-0-					-0-
*02	493	N	370	-0-	-123	-0-	370	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
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	2	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	40	1	913	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	N	-0-					-0-
*02	551	N	419	-0-	-132	-0-	419	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	70	-0-	-1160	-0-	19 1	1 9	50	2	Y	1					34
10	1395 N	67	-0-	-1328	-0-	18	1	49	2	Y	-0-					34
11	600 N	188	-0-	-412	-0-	25 102	1 9	61	2	Y	93					127
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	147	1	351	2	Y	-0-					127
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	425 19	1 9	2110	2	Y	17					144
*02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	396	1	1767	2	Y	-0-					144

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

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-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

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310 N	878	-0-	-1432	-0-	41 15	1 9	822	2	N	14	18	1			12
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	89 66	1 9	2099	2	N	60	51	1			21
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	96 68	1 9	1998	2	N	62	66	1			17
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	84 32	1 9	1743	2	N	29	27	1			19
01	2263 N	1685	-0-	-578	-0-	71 46	1 9	1568	2	N	42	25	1			36
02	2088 N	1330	-0-	-758	-0-	62 21	1 9	1247	2	N	19	52	1			3

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	#	2825	-0-	-1135	-0-	4	1	2703	2	Y	107	117	1			14
							118	9									
10	3410	#	3151	-0-	-259	-0-	6	1	2991	2	Y	140	144	1			10
							154	9									
11	3210	#	3079	-0-	-131	-0-	6	1	2921	2	Y	138	125	1			23
							152	9									
12	3437		2943	-0-	-494	-0-	5	1	2798	2	Y	127	138	1			12
							140	9									
01	3525		2987	-0-	-538	-0-	6	1	2832	2	Y	135	135	1			12
							149	9									
*02	3309		2800	-0-	-509	-0-	7	1	2626	2	Y	152	143	1			21
							167	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	7007 X	4784	-0-	-2223	-0-	821	1	3924	2	N	35	185	1			4
						39	9									
10	4784	4807	-0-	23	23	848	1	3924	2	N	32	27	1			9
						35	9									
11	4807	4456	-0-	-351	-0-	810	1	3601	2	N	41					50
						45	9									
12	2666	4439	-0-	1773	1773	856	1	3550	2	N	30	61	1			19
						33	9									
*01	4439	4587	-0-	148	1921	834	1	3714	2	N	35					54
						39	9									
*02	4587	NO RPT	-0-	-4587	-0-					N	NO RPT					54

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (3900) 85669 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
MARTIN WELL #: 1N RRCID -> 285867 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3881 - 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
09	15030 X	267	-0-	-14763	-0-	267	3			N	-0-					18
10	15531 X	268	-0-	-15263	-0-	268	3			N	-0-					18
11	15030 X	87	-0-	-14943	-0-	87	3			N	-0-					18
12	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					18
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					18
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					18

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270	#	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	279	#	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	232	#	157	-0-	-75	-0-	157	2			N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	270	#	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	279	#	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	279	#	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	232	#	163	-0-	-69	-0-	163	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	203	#	202	-0-	-1	-0-	202	2			N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

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

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
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					35

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	3030	#	31	-0-	-2999	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	4	1			3
10	3131	#	51	-0-	-3080	-0-	5	1	44	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
11	3030	#	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
12	155		-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155		-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3291		1718	-0-	-1573	-0-	98	1	1590	3	Y	27	21	1			6
							30	9									

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	122	1	1423	3	Y	387	327	1			269
							426	9									
10	4371	X	2863	-0-	-1508	-0-	198	1	2225	3	Y	400	508	1			161
							440	9									
11	4230	X	2599	-0-	-1631	-0-	179	1	1990	3	Y	391	351	1			201
							430	9									
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	193	1	2394	3	Y	404	513	1			92
							444	9									
*01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	162	1	2349	3	Y	394	339	1			147
							433	9									
*02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	136	1	2207	3	Y	487	490	1			144
							536	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

09	832	X	125	-0-	-707	-0-	9	1	101	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	6	1	69	3	Y	6	11	1			3
							7	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	69	1	810	3	Y	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	74	1	834	3	Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	80	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	77	1	968	3	Y	-0-					-0-
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	57	1	921	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17700	X	15241	-0-	-2459	-0-	1214	1	13987	2	Y	36	29	1			16
							40	9									
10	16058	X	15503	-0-	-555	-0-	952	1	14526	2	Y	23	32	1			7
							25	9									
11	15540	X	14696	-0-	-844	-0-	654	1	14006	2	Y	33	29	1			11
							36	9									
12	16058	X	14714	-0-	-1344	-0-	631	1	14052	2	Y	28	28	1			11
							31	9									
01	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	836	1	15047	2	Y	27	30	1			8
							30	9									
*02	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	428	1	15492	2	Y	34	33	1			9
							37	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3154	-0-	-1616	-0-	251	1	2888	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	331	1	5056	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
11	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	686	1	14685	2	Y	67	50	1			22
							74	9									
12	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	409	1	9104	2	Y	36	44	1			14
							40	9									
01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	473	1	8517	2	Y	30	35	1			9
							33	9									
*02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	191	1	6910	2	Y	29	30	1			8
							32	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
09	68850	X	67894	-0-	-956	-0-	103	1	67267	2	Y	476	383	1			212
							524	9									
10	75671	X	67062	-0-	-8609	-0-	101	1	66623	2	Y	307	426	1			93
							338	9									
11	73230	X	62799	-0-	-10431	-0-	94	1	62237	2	Y	425	379	1			139
							468	9									
12	71951	X	54521	-0-	-17430	-0-	105	1	54068	2	Y	316	334	1			121
							348	9									
01	71114	X	61732	-0-	-9382	-0-	120	1	61260	2	Y	320	348	1			93
							352	9									
02	65627	X	51737	-0-	-13890	-0-	1384	1	49989	2	Y	331	333	1			91
							364	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 526 RRCID -> 286617 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 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
09	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	1029	1	12898	2	Y	794	707	1			353
							873	9									
10	27063	X	12650	-0-	-14413	-0-	712	1	11573	2	Y	332	585	1			100
							365	9									
11	24270	X	9510	-0-	-14760	-0-	382	1	8553	2	Y	523	452	1			171
							575	9									
12	25079	X	6827	-0-	-18252	-0-	268	1	6231	2	Y	298	355	1			114
							328	9									
01	20553	X	3410	-0-	-17143	-0-	160	1	3042	2	Y	189	248	1			55
							208	9									
02	14297	X	2627	-0-	-11670	-0-	64	1	2402	2	Y	146	161	1			40
							161	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33480	X	26389	-0-		-7091	-0-	1375 118	1 9	24896	2	Y	107	116	1			140
10	25884	X	25884	-0-		-0-	-0-	1496 69	1 9	24319	2	Y	63	101	1			102
11	31281	X	31281	-0-		-0-	-0-	1648 177	1 9	29456	2	Y	161	108	1			155
12	30008	X	29622	-0-		-386	-0-	1622 133	1 9	27867	2	Y	121	111	1			165
01	29581	X	29581	-0-		-0-	-0-	1674 107	1 9	27800	2	Y	97	100	1			162
02	30247	X	25406	-0-		-4841	-0-	1518 105	1 9	23783	2	Y	95	190	1			67

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-		-0-	-0-	16 6	1 9	284	2	Y	5	8	1			7
10	363	X	363	-0-		-0-	-0-	21 2	1 9	340	2	Y	2	6	1			3
11	495	X	495	-0-		-0-	-0-	26 6	1 9	463	2	Y	5	5	1			3
12	548	X	548	-0-		-0-	-0-	30 6	1 9	512	2	Y	5	5	1			3
01	397	X	397	-0-		-0-	-0-	22 4	1 9	371	2	Y	4	4	1			3
02	493	X	262	-0-		-231	-0-	16 3	1 9	243	2	Y	3	6	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35400	X	34326	-0-		-1074	-0-	1793 76	1 9	32457	2	Y	69	65	1			79
10	32445	X	32445	-0-		-0-	-0-	1876 69	1 9	30500	2	Y	63	70	1			72
11	30739	X	30739	-0-		-0-	-0-	1622 119	1 9	28998	2	Y	108	74	1			106
12	29326	X	27771	-0-		-1555	-0-	1523 87	1 9	26161	2	Y	79	74	1			111
01	30069	X	30069	-0-		-0-	-0-	1702 110	1 9	28257	2	Y	100	80	1			131
*02	27661	X	27661	-0-		-0-	-0-	1653 105	1 9	25903	2	Y	95	166	1			60

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480690	X	454898	-0-		-25792	-0-	454115	2	783	9	N	712	873	1			207
10	496713	X	470023	-0-		-26690	-0-	469101	2	922	9	N	838	743	1			302
11	473280	X	453320	-0-		-19960	-0-	452364	2	956	9	N	869	926	1			245
12	484220	X	418720	-0-		-65500	-0-	417836	2	884	9	N	804	738	1			311
01	482391	X	419126	-0-		-63265	-0-	418240	2	886	9	N	805	918	1			198
02	439727	X	345402	-0-		-94325	-0-	344664	2	738	9	N	671	738	1			131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5070	#	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3509	-0-	3509	3509	216	1	3292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	T. A.		7031	-0-	7031	10540	313	1	6711	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	T. A.		5361	-0-	5361	15901	230	1	5129	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	23605		7272	-0-	-16333	-0-	383	1	6885	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	7098		6855	-0-	-243	-0-	184	1	6667	2	Y	4	4	1			1
							4	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

09	14B2	EXT	121	-0-	121	121	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	412	R	291	-0-	-121	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	12	1	195	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	159	1	837	2	Y	15	71	1			23
							17	9									
10	1457	N	1120	-0-	-337	-0-	102	1	1015	2	Y	3					26
							3	9									
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	140	1	1318	2	Y	13					39
							14	9									
12	1054	N	655	-0-	-399	-0-	56	1	585	2	Y	13					52
							14	9									
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	159	1	926	2	Y	10					62
							11	9									
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	259	1	1375	2	Y	17					79
							19	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

09	1920	N	1737	-0-	-183	-0-	273	1	1439	2	Y	23	94	1			-0-
							25	9									
10	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	171	1	1696	2	Y	4					4
							4	9									
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	181	1	1704	2	Y	20					24
							22	9									
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	175	1	1812	2	Y	19					43
							21	9									
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	287	1	1667	2	Y	15					58
							17	9									
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	296	1	1573	2	Y	25					83
							28	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1650	X	113	-0-	-1537	-0-	31	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	561	-0-	-1144	-0-	165	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	763	-0-	-887	-0-	28	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	786	-0-	-206	-0-	58	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	797	X	797	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
*02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

09	2880	X	2701	-0-	-179	-0-	430	1	2267	2	Y	4	22	1			7
							4	9									
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	369	1	3659	2	Y	15					22
							17	9									
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	320	1	3011	2	Y	11	23	1			10
							12	9									
12	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	260	1	2692	2	Y	20					30
							22	9									
01	3503	X	1655	-0-	-1848	-0-	242	1	1407	2	Y	5	23	1			12
							6	9									
02	3277	X	3067	-0-	-210	-0-	485	1	2573	2	Y	8					20
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

09	2820	N	2302	-0-	-518	-0-	624	1	1678	2	Y	-0-					4
10	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	777	1	1863	2	Y	-0-					4
11	2820	X	2360	-0-	-460	-0-	87	1	2271	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
12	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	190	1	2400	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	123	1	2483	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	2465	X	2392	-0-	-73	-0-	71	1	2321	2	Y	-0-	1	1			4

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	203	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	222	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	2	Y	-0-					-0-
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	21	1	694	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	38	1	221	2	Y	-0-					-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	1023	1	7312	2	Y	-0-					5
10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	679	1	7763	2	Y	-0-					5
11	8130	X	7971	-0-	-159	-0-	1054	1	6917	2	Y	-0-					5
12	8401	X	8315	-0-	-86	-0-	997	1	7318	2	Y	-0-					5
01	8401	X	7452	-0-	-949	-0-	974	1	6478	2	Y	-0-					5
02	7859	X	7350	-0-	-509	-0-	941	1	6409	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					3
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					3
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					3
12	186	N	74	-0-	-112	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					3
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	-0-					3
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

09	5040	X	3929	-0-	-1111	-0-	482	1	3445	2	Y	2	1	1	1	8	4
							2	9									
10	4960	X	4295	-0-	-665	-0-	346	1	3948	2	Y	1					5
							1	9									
11	5520	X	3394	-0-	-2126	-0-	448	1	2944	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	5704	X	4458	-0-	-1246	-0-	534	1	3923	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
01	5704	X	4621	-0-	-1083	-0-	604	1	4016	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	612	1	4167	2	Y	-0-					5

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	830	1	7847	2	Y	-0-					10
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	1052	1	9163	2	Y	-0-					10
11	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	898	1	7291	2	Y	-0-					10
12	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	840	1	7346	2	Y	-0-					10
01	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	1017	1	8405	2	Y	-0-					10
*02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	775	1	6684	2	Y	-0-					10

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

09	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1248	1	6584	2	Y	6	27	1			16
							7	9									
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	638	1	6321	2	Y	18					34
							20	9									
11	6420	X	5486	-0-	-934	-0-	526	1	4945	2	Y	14	28	1			20
							15	9									
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	639	1	6618	2	Y	23					43
							25	9									
01	6634	X	5405	-0-	-1229	-0-	793	1	4604	2	Y	7	28	1			22
							8	9									
*02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	997	1	5294	2	Y	10					32
							11	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	195	1	1393	2	Y	-0-					7
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	131	1	1495	2	Y	-0-					7
11	1560	N	709	-0-	-851	-0-	94	1	615	2	Y	-0-					7
12	1612	N	909	-0-	-703	-0-	109	1	800	2	Y	-0-					7
01	1612	N	1101	-0-	-511	-0-	144	1	957	2	Y	-0-					7
*02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	235	1	1600	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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-

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
09	1050	N	805	-0-	-245	-0-	99	1	706	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	772	-0-	-251	-0-	62	1	709	2	Y	1					1
							1	9									
11	1020	N	555	-0-	-465	-0-	73	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	837	N	676	-0-	-161	-0-	81	1	595	2	Y	-0-					1
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	94	1	624	2	Y	-0-					1
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	565	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 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
09	1230	N	985	-0-	-245	-0-	157	1	828	2	Y	-0-					15
10	1302	N	821	-0-	-481	-0-	75	1	746	2	Y	-0-					15
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	169	1	1593	2	Y	-0-					15
12	3100	N	4238	-0-	1138	1138	373	1	3865	2	Y	-0-					15
01	3100	N	2601	-0-	-499	639	382	1	2219	2	Y	-0-					15
*02	2900	N	3970	-0-	1070	1709	629	1	3341	2	Y	-0-					15

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	621	1	5874	2	Y	3					3
							3	9									
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	812	1	7071	2	Y	-0-					3
11	7410	X	6503	-0-	-907	-0-	713	1	5788	2	Y	2					5
							2	9									
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	737	1	6451	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	7874	X	4979	-0-	-2895	-0-	537	1	4440	2	Y	2					3
							2	9									
*02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	779	1	6719	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

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
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	938	1	6705	2	Y	5	11	1			23
							6	9									
10	8246	X	7323	-0-	-923	-0-	588	1	6722	2	Y	12					35
							13	9									
11	8730	X	6495	-0-	-2235	-0-	856	1	5617	2	Y	20	18	1			37
							22	9									
12	9021	X	8575	-0-	-446	-0-	1027	1	7541	2	Y	6	7	1			36
							7	9									
01	9021	X	8613	-0-	-408	-0-	1125	1	7482	2	Y	5	6	1			35
							6	9									
02	7395	X	7002	-0-	-393	-0-	896	1	6102	2	Y	4	3	1			36
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

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
09	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	1548	1	8162	2	Y	10	45	1			24
							11	9									
10	8959	X	7654	-0-	-1305	-0-	699	1	6922	2	Y	30					54
							33	9									
11	8670	X	7078	-0-	-1592	-0-	678	1	6376	2	Y	22	46	1			30
							24	9									
12	10044	X	8799	-0-	-1245	-0-	771	1	7985	2	Y	39					69
							43	9									
01	10044	X	5734	-0-	-4310	-0-	841	1	4881	2	Y	11	47	1			33
							12	9									
02	9396	X	8650	-0-	-746	-0-	1368	1	7263	2	Y	17					50
							19	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

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
09	4710	X	3966	-0-	-744	-0-	378	1	3571	2	Y	15	1	8			16
							17	9									
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	495	1	4311	2	Y	-0-					16
11	4230	X	4018	-0-	-212	-0-	439	1	3567	2	Y	11					27
							12	9									
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	457	1	3997	2	Y	11	31	1			7
							12	9									
01	4805	X	3361	-0-	-1444	-0-	361	1	2986	2	Y	13					20
							14	9									
02	4495	X	4028	-0-	-467	-0-	417	1	3598	2	Y	12	31	1			1
							13	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

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
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	Y	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	41	1	280	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	5910	X	5745	-0-	-165	-0-	705	1	5037	2	Y	3	7	1			22
							3	9									
10	6107	X	4923	-0-	-1184	-0-	395	1	4519	2	Y	8					30
							9	9									
11	6420	X	3433	-0-	-2987	-0-	452	1	2967	2	Y	13	12	1			31
							14	9									
12	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	831	1	6102	2	Y	5	5	1			31
							6	9									
01	6634	X	5505	-0-	-1129	-0-	719	1	4783	2	Y	3	4	1			30
							3	9									
02	5568	X	4462	-0-	-1106	-0-	571	1	3888	2	Y	3	2	1			31
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	599	1	4278	2	Y	-0-					5
10	4712	X	4436	-0-	-276	-0-	357	1	4079	2	Y	-0-					5
11	4590	X	4126	-0-	-464	-0-	545	1	3581	2	Y	-0-					5
12	5053	X	4440	-0-	-613	-0-	532	1	3908	2	Y	-0-					5
01	5053	X	4372	-0-	-681	-0-	572	1	3800	2	Y	-0-					5
02	4727	X	3994	-0-	-733	-0-	511	1	3483	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	163	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	152	1	1742	2	Y	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	168	1	1102	2	Y	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	204	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	194	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	175	1	1191	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	159	1	1139	2	Y	-0-					27
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	706	2	Y	-0-					27
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	108	1	707	2	Y	-0-					27
12	1333	N	839	-0-	-494	-0-	101	1	738	2	Y	-0-					27
01	775	N	693	-0-	-82	-0-	91	1	602	2	Y	-0-					27
02	783	N	639	-0-	-144	-0-	82	1	557	2	Y	-0-					27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	128	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	85	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	869	-0-	-361	-0-	115	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	133	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	131	1	873	2	Y	-0-					-0-
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	123	1	839	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	N	-0-					3
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	N	-0-					3
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	N	-0-					3
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	34	1	251	2	N	-0-					3
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	N	-0-					3
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	2	N	-0-					3

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	209	1	2467	2	Y	-0-					26
10	2077	X	1789	-0-	-288	-0-	201	1	1588	2	Y	-0-					26
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	354	1	2881	2	Y	-0-					26
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	337	1	3215	2	Y	-0-					26
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	459	1	3699	2	Y	-0-					26
*02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	359	1	3572	2	Y	-0-					26

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	7279	-0-	-1331	-0-	568	1	6711	2	Y	-0-	13	1			13
10	8897	X	6434	-0-	-2463	-0-	722	1	5704	2	Y	7					20
							8	9									
11	8490	X	4031	-0-	-4459	-0-	440	1	3580	2	Y	10	13	1			17
							11	9									
12	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	822	1	7843	2	Y	3					20
							3	9									
01	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	929	1	7478	2	Y	9					29
							10	9									
02	7047	X	5120	-0-	-1927	-0-	467	1	4653	2	Y	-0-					29

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	2178	1	11489	2	Y	10	45	1			51
							11	9									
10	13795	X	13559	-0-	-236	-0-	1240	1	12286	2	Y	30					81
							33	9									
11	14070	X	12338	-0-	-1732	-0-	1184	1	11130	2	Y	22	46	1			57
							24	9									
12	14539	X	13309	-0-	-1230	-0-	1168	1	12098	2	Y	39					96
							43	9									
01	14539	X	11221	-0-	-3318	-0-	1647	1	9562	2	Y	11	47	1			60
							12	9									
*02	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	2115	1	11232	2	Y	17					77
							19	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

09	3420	X	3134	-0-	-286	-0-	374	1	2672	2	Y	80	157	1			49
							88	9									
10	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	254	1	2905	2	Y	168					217
							185	9									
11	3630	X	2567	-0-	-1063	-0-	317	1	2084	2	Y	151	140	1			228
							166	9									
12	3751	X	2768	-0-	-983	-0-	329	1	2413	2	Y	24	134	1			118
							26	9									
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	545	1	3620	2	Y	27	126	1			19
							30	9									
02	3132	X	3021	-0-	-111	-0-	384	1	2612	2	Y	23	16	1			26
							25	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	418	1	4939	2	Y	12	16	1			21
							13	9									
10	5146	X	3747	-0-	-1399	-0-	420	1	3314	2	Y	12	8	1			25
							13	9									
11	4980	X	3302	-0-	-1678	-0-	360	1	2929	2	Y	12	17	1			20
							13	9									
12	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	654	1	6238	2	Y	12	12	1			20
							13	9									
01	5146	X	5052	-0-	-94	-0-	557	1	4481	2	Y	13	13	1			20
							14	9									
02	4814	X	1687	-0-	-3127	-0-	153	1	1521	2	Y	12	12	1			20
							13	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

09	5280	X	4539	-0-	-741	-0-	354	1	4182	2	Y	3	136	1			52
							3	9									
10	5146	X	4624	-0-	-522	-0-	511	1	4037	2	Y	69					121
							76	9									
11	4980	X	4357	-0-	-623	-0-	466	1	3789	2	Y	93	128	1			86
							102	9									
12	4898	X	4307	-0-	-591	-0-	405	1	3863	2	Y	35					121
							39	9									
01	4898	X	4320	-0-	-578	-0-	467	1	3761	2	Y	84					205
							92	9									
02	4379	X	3015	-0-	-1364	-0-	275	1	2740	2	Y	-0-					205

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

09	2640	X	2302	-0-	-338	-0-	283	1	2019	2	Y	-0-					3
10	3348	X	1881	-0-	-1467	-0-	151	1	1730	2	Y	-0-					3
11	3240	X	2042	-0-	-1198	-0-	270	1	1772	2	Y	-0-					3
12	3348	X	2449	-0-	-899	-0-	294	1	2155	2	Y	-0-					3
01	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	346	1	2303	2	Y	-0-					3
*02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	348	1	2368	2	Y	-0-					3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	349	1	2492	2	Y	8					10
							9	9									
10	2697	N	2348	-0-	-349	-0-	189	1	2156	2	Y	3					13
							3	9									
11	2880	N	2442	-0-	-438	-0-	323	1	2119	2	Y	-0-					13
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	363	1	2666	2	Y	50					63
							55	9									
01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	373	1	2477	2	Y	72					135
							79	9									
*02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	335	1	2280	2	Y	5					140
							6	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	273	1	3227	2	Y	12	15	1			19
							13	9									
10	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	370	1	2918	2	Y	11	7	1			23
							12	9									
11	3570	X	3264	-0-	-306	-0-	356	1	2897	2	Y	10	15	1			18
							11	9									
12	3689	X	3425	-0-	-264	-0-	324	1	3089	2	Y	11	11	1			18
							12	9									
01	3627	X	3326	-0-	-301	-0-	366	1	2948	2	Y	11	11	1			18
							12	9									
02	3393	X	3001	-0-	-392	-0-	273	1	2716	2	Y	11	11	1			18
							12	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
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	395	1	2084	2	Y	10	45	1			22
							11	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	165	1	1639	2	Y	30					52
							33	9									
11	1770	N	1032	-0-	-738	-0-	97	1	911	2	Y	22	46	1			28
							24	9									
12	1829	N	1417	-0-	-412	-0-	121	1	1254	2	Y	38					66
							42	9									
*01	1829	N	1251	-0-	-578	-0-	162	1	1076	2	Y	12	47	1			31
							13	9									
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	164	1	873	2	Y	17					48
							19	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	101	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	57	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	493	-0-	-407	-0-	65	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	564	-0-	-273	-0-	68	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	93	1	621	2	Y	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	528	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	112	1	1412	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	186	1	1447	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	204	1	1330	2	Y	8					8
							9	9									
12	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	187	1	1310	2	Y	-0-					8
01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	229	1	1354	2	Y	-0-					8
02	1479	N	1429	-0-	-50	-0-	268	1	1161	2	Y	-0-					8

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
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	77	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	120	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	128	1	837	2	Y	8					8
							9	9									
12	1085	N	929	-0-	-156	-0-	116	1	813	2	Y	-0-					8
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	157	1	930	2	Y	-0-					8
02	928	N	890	-0-	-38	-0-	167	1	723	2	Y	-0-					8

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
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	351	1	4146	2	Y	-0-					21
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	495	1	3905	2	Y	-0-					21
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	466	1	3791	2	Y	-0-					21
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	446	1	4255	2	Y	-0-					21
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	435	1	3502	2	Y	-0-					21
*02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	420	1	4178	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	16980	X	16148	-0-	-832	-0-	1217	1	14390	2	Y	492	628	1			134
							541	9									
10	17546	X	16160	-0-	-1386	-0-	1759	1	13891	2	Y	464	315	1			283
							510	9									
11	16860	X	15225	-0-	-1635	-0-	1611	1	13109	2	Y	459	637	1			105
							505	9									
12	17112	X	16165	-0-	-947	-0-	1485	1	14168	2	Y	465	477	1			93
							512	9									
01	16678	X	15463	-0-	-1215	-0-	1650	1	13281	2	Y	484	481	1			96
							532	9									
02	15602	X	13710	-0-	-1892	-0-	1205	1	11998	2	Y	461	476	1			81
							507	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	5190	X	4662	-0-	-528	-0-	361	1	4261	2	Y	36	46	1			30
							40	9									
10	5301	X	4113	-0-	-1188	-0-	458	1	3618	2	Y	34	23	1			41
							37	9									
11	5130	X	4527	-0-	-603	-0-	491	1	4000	2	Y	33	47	1			27
							36	9									
12	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	444	1	4236	2	Y	35	35	1			27
							39	9									
01	4991	X	4519	-0-	-472	-0-	495	1	3984	2	Y	36	36	1			27
							40	9									
02	4495	X	3943	-0-	-552	-0-	356	1	3550	2	Y	34	35	1			26
							37	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1874	-0-	-346	-0-	146	1	1722	2	Y	5	6	1			24
							6	9									
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	306	1	2414	2	Y	4	3	1			25
							4	9									
11	2190	X	2104	-0-	-86	-0-	230	1	1870	2	Y	4	6	1			23
							4	9									
12	2263	X	1679	-0-	-584	-0-	159	1	1514	2	Y	5	5	1			23
							6	9									
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	324	1	2605	2	Y	5	5	1			23
							6	9									
02	2552	X	1493	-0-	-1059	-0-	136	1	1351	2	Y	5	5	1			23
							6	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
09	1800	X	1327	-0-	-473	-0-	125	1	1185	2	Y	15					20
							17	9									
10	1798	X	1321	-0-	-477	-0-	136	1	1185	2	Y	-0-					20
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	500	1	4064	2	Y	12					32
							13	9									
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	748	1	6540	2	Y	12	34	1			10
							13	9									
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	699	1	5773	2	Y	14					24
							15	9									
*02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	598	1	5155	2	Y	12	35	1			1
							13	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
09	3450	X	3305	-0-	-145	-0-	243	1	3062	2	Y	-0-					56
10	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	381	1	2956	2	Y	-0-					56
11	3330	X	2830	-0-	-500	-0-	376	1	2454	2	Y	-0-					56
12	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	364	1	2549	2	Y	-0-					56
01	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	458	1	2713	2	Y	-0-					56
02	3190	X	2805	-0-	-385	-0-	526	1	2279	2	Y	-0-					56

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
09	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	215	1	2536	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	301	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2357	-0-	-463	-0-	258	1	2099	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	211	1	2017	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1230	-0-	-1622	-0-	136	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	2668	X	1289	-0-	-1379	-0-	118	1	1171	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	3990	X	3497	-0-	-493	-0-	271	1	3201	2	Y	23	30	1			43
							25	9									
10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	622	1	4909	2	Y	22	15	1			50
							24	9									
11	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	993	1	8086	2	Y	22	30	1			42
							24	9									
12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	817	1	7791	2	Y	22	23	1			41
							24	9									
01	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	779	1	6273	2	Y	23	23	1			41
							25	9									
02	8323	X	5071	-0-	-3252	-0-	460	1	4586	2	Y	23	23	1			41
							25	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	3000	X	2000	-0-	-1000	-0-	156	1	1842	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	2728	X	1149	-0-	-1579	-0-	129	1	1018	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
11	2640	X	941	-0-	-1699	-0-	103	1	836	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	2077	X	552	-0-	-1525	-0-	52	1	498	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	2077	X	451	-0-	-1626	-0-	50	1	399	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1943	X	510	-0-	-1433	-0-	46	1	462	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	195	1	1395	2	Y	-0-					11
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	121	1	1387	2	Y	-0-					11
11	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	193	1	1267	2	Y	-0-					11
12	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	186	1	1369	2	Y	-0-					11
01	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	198	1	1316	2	Y	-0-					11
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	259	1	1765	2	Y	-0-					11

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

09	2340	N	1503	-0-	-837	-0-	117	1	1385	2	Y	1	38	1			-0-
							1	9									
10	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	162	1	1276	2	Y	24					24
							26	9									
11	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	159	1	1295	2	Y	33	45	1			12
							36	9									
12	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	136	1	1297	2	Y	12					24
							13	9									
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	155	1	1248	2	Y	30					54
							33	9									
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	141	1	1407	2	Y	-0-					54

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

09	1500	N	1199	-0-	-301	-0-	115	1	1084	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1096	-0-	-361	-0-	113	1	983	2	Y	-0-					1
11	1080	N	831	-0-	-249	-0-	91	1	740	2	Y	-0-					1
12	1240	N	767	-0-	-473	-0-	79	1	688	2	Y	-0-					1
01	1085	N	691	-0-	-394	-0-	75	1	616	2	Y	-0-					1
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	80	1	690	2	Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	236	1	2786	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	305	1	2411	2	Y	-0-					40
11	2310	X	2217	-0-	-93	-0-	243	1	1974	2	Y	-0-					40
12	2387	X	1820	-0-	-567	-0-	173	1	1647	2	Y	-0-					40
01	2387	X	1618	-0-	-769	-0-	179	1	1439	2	Y	-0-					40
02	2233	X	1437	-0-	-796	-0-	131	1	1306	2	Y	-0-					40

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

09	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	259	1	2448	2	Y	8					9
							9	9									
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	374	1	3259	2	Y	-0-					9
11	2640	X	2432	-0-	-208	-0-	266	1	2160	2	Y	5					14
							6	9									
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	325	1	2847	2	Y	6	16	1			4
							7	9									
01	3627	X	3018	-0-	-609	-0-	325	1	2686	2	Y	6					10
							7	9									
02	3393	X	3228	-0-	-165	-0-	335	1	2886	2	Y	6	15	1			1
							7	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	5790	X	5672	-0-	-118	-0-	696	1	4973	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
10	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	463	1	5292	2	Y	4					9
							4	9									
11	6000	X	4457	-0-	-1543	-0-	588	1	3862	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
12	6200	X	5753	-0-	-447	-0-	689	1	5062	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
01	6200	X	6148	-0-	-52	-0-	804	1	5343	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
02	5481	X	4376	-0-	-1105	-0-	560	1	3814	2	Y	2	1	1			9
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

09	22380	X	12750	-0-	-9630	-0-	3038	1	9712	2	Y	-0-					-0-
10	35095	X	35095	-0-	-0-	-0-	6038	1	29005	2	Y	47					47
							52	9									
11	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	5745	1	20224	2	Y	-0-					47
12	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	5213	1	15963	2	Y	-0-					47
01	32643	X	18154	-0-	-14489	-0-	5164	1	12990	2	Y	-0-					47
02	30537	X	20215	-0-	-10322	-0-	3116	1	17099	2	Y	-0-					47

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

09	5250	X	4028	-0-	-1222	-0-	385	1	3643	2	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4305	-0-	-717	-0-	443	1	3862	2	Y	-0-					-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	531	1	4317	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4705	-0-	-7	-0-	483	1	4222	2	Y	-0-					-0-
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	467	1	3861	2	Y	-0-					-0-
02	4698	X	3961	-0-	-737	-0-	412	1	3549	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

09	3690	X	2435	-0-	-1255	-0-	228	1	2155	2	Y	47					47
							52	9									
10	3751	X	2483	-0-	-1268	-0-	256	1	2227	2	Y	-0-					47
11	3300	X	2352	-0-	-948	-0-	253	1	2058	2	Y	37					84
							41	9									
12	3069	X	2536	-0-	-533	-0-	256	1	2238	2	Y	38	105	1			17
							42	9									
01	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	259	1	2143	2	Y	43					60
							47	9									
*02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	249	1	2149	2	Y	39	99	1			-0-
							43	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6410	-0-	-190	-0-	613	1	5797	2	Y	-0-					-0-
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	836	1	7287	2	Y	-0-					-0-
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	818	1	6640	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	6261	-0-	-528	-0-	642	1	5619	2	Y	-0-					-0-
01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	821	1	6785	2	Y	-0-					-0-
*02	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	703	1	6065	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	82	1	967	2	Y	-0-	1	1			2
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	113	1	892	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	106	1	866	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	1023	N	891	-0-	-132	-0-	84	1	806	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	992	N	845	-0-	-147	-0-	93	1	751	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	928	N	715	-0-	-213	-0-	65	1	649	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

09	3390	X	2516	-0-	-874	-0-	241	1	2275	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2289	-0-	-1214	-0-	236	1	2053	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2355	-0-	-1035	-0-	258	1	2097	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	1841	-0-	-1228	-0-	189	1	1652	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1611	-0-	-1303	-0-	174	1	1437	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1431	-0-	-1005	-0-	149	1	1282	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	165	1	1946	2	Y	-0-	1	1			38
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	252	1	1986	2	Y	1					39
							1	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	212	1	1724	2	Y	-0-	1	1			38
12	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	187	1	1788	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
01	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	227	1	1828	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	180	1	1789	2	Y	1	1	1			38
							1	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

09	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	277	1	3186	2	Y	31					90
							34	9									
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	321	1	3607	2	Y	34	55	1			69
							37	9									
11	3630	X	2791	-0-	-839	-0-	232	1	2519	2	Y	36					105
							40	9									
12	3627	X	2741	-0-	-886	-0-	228	1	2484	2	Y	26					131
							29	9									
01	3968	X	2743	-0-	-1225	-0-	223	1	2476	2	Y	40	107	1			64
							44	9									
02	3712	X	2469	-0-	-1243	-0-	191	1	2227	2	Y	46					110
							51	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 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
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1820	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2118	-0-	2118	2118	851	1	1267	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		395	-0-	395	2513	395	3			Y	-0-					-0-
12	1600	N	366	-0-	-1234	1279	366	3			Y	-0-					-0-
01	1685	N	406	-0-	-1279	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	7	1	361	3	Y	-0-					-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	490	1	490	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	558	1	558	3	N	-0-					-0-
02	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

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2019 - P/A 09/09/19

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

09	2010	X	689	-0-	-1321	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24F RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4235 - 6448

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2019 - P/A 09/13/19

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	2940	X	998	-0-	-1942	-0-	97	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
02	957	X	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	200	-0-	-490	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	478	1	4443	2	Y	31	32	1			24
							34	9									
10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	569	1	4894	2	Y	33	28	1			29
							36	9									
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	512	1	4665	2	Y	15	27	1			17
							17	9									
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	568	1	5130	2	Y	6					23
							7	9									
01	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	650	1	5641	2	Y	21					44
							23	9									
02	4930	X	3923	-0-	-1007	-0-	414	1	3508	2	Y	1	31	1			14
							1	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	291	-0-	-489	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

09	1050	N	343	-0-	-707	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	158	1	1470	2	Y	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	240	1	2069	2	Y	-0-					-0-
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	253	1	2302	2	Y	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	184	1	1664	2	Y	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	212	1	1839	2	Y	-0-					-0-
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	161	1	1363	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3292	-0-	292	902	320	1	2972	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3450	-0-	350	1252	359	1	3091	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2855	-0-	-145	1107	282	1	2573	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2993	-0-	-107	1000	299	1	2694	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3331	-0-	231	1231	344	1	2987	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	2545	-0-	-355	876	269	1	2276	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	632	1	5872	2	Y	114	113	1			86
							125	9									
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	713	1	6135	2	Y	111	100	1			97
							122	9									
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	634	1	5776	2	Y	50	92	1			55
							55	9									
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	657	1	5931	2	Y	22					77
							24	9									
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	653	1	5669	2	Y	55					132
							61	9									
*02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	929	1	7868	2	Y	12	95	1			49
							13	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	93	1	863	2	Y	67	43	1			50
							74	9									
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	2	Y	82	61	1			71
							90	9									
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	78	1	714	2	Y	25	68	1			28
							28	9									
12	1054	N	752	-0-	-302	-0-	74	1	667	2	Y	10					38
							11	9									
01	1364	N	472	-0-	-892	-0-	47	1	407	2	Y	16					54
							18	9									
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	88	1	746	2	Y	5	39	1			20
							6	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

09	900	N	457	-0-	-443	-0-	26	1	402	2	Y	26	95	1			42
							29	9									
10	930	N	763	-0-	-167	-0-	44	1	663	2	Y	51					93
							56	9									
11	960	N	762	-0-	-198	-0-	38	1	652	2	Y	65	60	1			98
							72	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	803	2	Y	126	103	1			121
							139	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	Y	101	152	1			70
							111	9									
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	597	2	Y	200	61	1			209
							220	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

09	3780	X	2537	-0-	-1243	-0-	236	1	2195	2	Y	96	87	1			112
							106	9									
10	1891	X	1103	-0-	-788	-0-	62	1	941	2	Y	91					203
							100	9									
11	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	84	1	1451	2	Y	180	131	1			252
							198	9									
12	2635	N	999	-0-	-1636	-0-	44	1	786	2	Y	154	258	1			148
							169	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	75	1	1188	2	Y	199	208	1			139
							219	9									
02	1682	N	924	-0-	-758	-0-	40	1	606	2	Y	253	122	1			270
							278	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - PLUGGED 06/10/19

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 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
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	2058	-0-	-642	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2001	X	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	3510	X	756	-0-	-2754	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	2821	X	379	-0-	-2442	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	725	X	NO RPT	-0-	-725	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3088	-0-	88	22607	1544	1	1544	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	19507					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	16507					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	13407					N	-0-					-0-
*01	3100	N	1362	-0-	-1738	11669	681	1	681	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11669					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	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
RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 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
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	312	1	312	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3244	-0-	244	9414	1622	1	1622	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	5226	-0-	2126	11540	2613	1	2613	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3054	-0-	54	11594	1527	1	1527	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3054	-0-	-46	11548	1527	1	1527	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2968	-0-	-132	11416	1484	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11416					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		85	-0-	85	179	85	3			N	-0-					-0-
10	179	X	-0-	-0-	-179	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	59885					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	56785					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	53785					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	50685					N	-0-					-0-
*01	3100	N	690	-0-	-2410	48275	690	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	48275					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5068	-0-	2068	34376	2534	1	2534	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3934	-0-	834	35210	1967	1	1967	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4266	-0-	1266	36476	2133	1	2133	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4266	-0-	1166	37642	2133	1	2133	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4544	-0-	1444	39086	2272	1	2272	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	39086					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 -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2926	-0-	-74	5178	1463	1	1463	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2592	-0-	-508	4670	1296	1	1296	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3002	-0-	2	4672	1501	1	1501	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3002	-0-	-98	4574	1501	1	1501	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2998	-0-	-102	4472	1499	1	1499	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4472					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3986	-0-	986	8246	1993	1	1993	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3402	-0-	302	8548	1701	1	1701	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4122	-0-	1122	9670	2061	1	2061	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4122	-0-	1022	10692	2061	1	2061	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3960	-0-	860	11552	1980	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11552					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
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	895	1	895	3	N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	786	1	786	3	N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	919	1	919	3	N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	919	1	919	3	N	-0-					-0-
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	909	1	909	3	N	-0-					-0-
02	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
09	3000	N	2140	-0-	-860	456015	1070	1	1070	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2434	-0-	-666	455349	1217	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2026	-0-	-974	454375	1013	1	1013	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2026	-0-	-1074	453301	1013	1	1013	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2384	-0-	-716	452585	1192	1	1192	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	452585					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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	109	1	109	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	251	1	251	3	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	241	1	241	3	N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	241	1	241	3	N	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
02	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
09	3000	N	6086	-0-	3086	171299	3043	1	3043	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	5214	-0-	2114	173413	2607	1	2607	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6072	-0-	3072	176485	3036	1	3036	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6072	-0-	2972	179457	3036	1	3036	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5242	-0-	2142	181599	2621	1	2621	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	181599					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
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	759	1	759	3	N	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1021	1	1021	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6238	-0-	3238	3238	3119	1	3119	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6238	-0-	3138	6376	3119	1	3119	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	3276					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	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
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 #: 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
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	43	1	43	3	N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	25	1	25	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
02	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
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	172	1	172	3	N	-0-			-0-
02	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
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	443	1	443	3	N	-0-			-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	510	1	510	3	N	-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	466	1	466	3	N	-0-			-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	466	1	466	3	N	-0-			-0-
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	432	1	432	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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. "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
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	488	1	488	3	N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	596	1	596	3	N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	596	1	596	3	N	-0-					-0-
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
02	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
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	312	1	312	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	35	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	35	3	N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
02	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
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 #: 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
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	N	-0-					-0-
02	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
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	68	1	250	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	3	N	-0-					-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	143	1	255	3	N	-0-					-0-
02	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
SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 #: 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	688	1	688	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	3100	N	3530	-0-	430	430	1765	1	1765	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	430					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
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	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
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	583	1	583	3	N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	629	1	629	3	N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	519	1	519	3	N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	519	1	519	3	N	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-					-0-
02	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
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	439	1	439	3	N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	381	1	381	3	N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	371	1	371	3	N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	371	1	371	3	N	-0-					-0-
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		220	-0-	220	220	220	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	220					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 #: 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
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	309	1	309	3	N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	356	1	356	3	N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	298	1	298	3	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	298	1	298	3	N	-0-					-0-
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 #: 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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	121	1	121	3	N	-0-			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	109	1	109	3	N	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	100	1	100	3	N	-0-			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	100	1	100	3	N	-0-			-0-
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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

09	3000	N	3718	-0-	718	100236	1859	1	1859	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2828	-0-	-272	99964	1414	1	1414	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2972	-0-	-28	99936	1486	1	1486	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2972	-0-	-128	99808	1486	1	1486	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3026	-0-	-74	99734	1513	1	1513	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	99734					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

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
02	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

09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		54	-0-	54	54	27	1	27	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					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
09	3000	N	4982	-0-	1982	65330	2491	1	2491	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4110	-0-	1010	66340	2055	1	2055	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4710	-0-	1710	68050	2355	1	2355	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4710	-0-	1610	69660	2355	1	2355	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4732	-0-	1632	71292	2366	1	2366	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71292					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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	900	1	900	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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 #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	337	1	337	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
02	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

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1001	1	1001	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	3100	N	3530	-0-	430	430	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	430					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	200	1	200	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
02	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

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-
02	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
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
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	620	1	620	3	N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	557	1	557	3	N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	673	1	673	3	N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	673	1	673	3	N	-0-					-0-
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	653	1	653	3	N	-0-					-0-
02	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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
02	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
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	404	1	404	3	N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	435	1	435	3	N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	435	1	435	3	N	-0-					-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-					-0-
02	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
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	79	1	79	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	66	1	66	3	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	3	N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
02	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
09	3000	N	1632	-0-	-1368	7941	1632	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1877	-0-	-1223	6718	1877	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1842	-0-	-1158	5560	1842	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1946	-0-	-1154	4406	1946	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	1946	-0-	-1154	3252	1946	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3252					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 #: 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
09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	2798	1	2798	3	N	-0-			-0-
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	2417	1	2417	3	N	-0-			-0-
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	2933	1	2933	3	N	-0-			-0-
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	2933	1	2933	3	N	-0-			-0-
*01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	2851	1	2851	3	N	-0-			-0-
02	3219	X	NO RPT	-0-	-3219	-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
09	3000	N	5788	-0-	2788	76079	2894	1	2894	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	4852	-0-	1752	77831	2426	1	2426	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	5432	-0-	2432	80263	2716	1	2716	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	5432	-0-	2332	82595	2716	1	2716	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	5480	-0-	2380	84975	2740	1	2740	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	84975					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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	873	1	873	3	N	-0-			-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	725	1	725	3	N	-0-			-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	811	1	811	3	N	-0-			-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	811	1	811	3	N	-0-			-0-
*01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	783	1	783	3	N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	36	-0-	-2964	212922	36	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	209822					N	-0-			-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	206822					N	-0-			-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	203722					N	-0-			-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	200622					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	200622					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 #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	1110	1	1110	3	N	-0-			-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-			-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	986	1	986	3	N	-0-			-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	986	1	986	3	N	-0-			-0-
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1037	1	1037	3	N	-0-			-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	922	1	922	3	N	-0-			-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	675	1	675	3	N	-0-			-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	698	1	698	3	N	-0-			-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	698	1	698	3	N	-0-			-0-
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	757	1	757	3	N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-			-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	714	1	714	3	N	-0-			-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	876	1	876	3	N	-0-			-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	876	1	876	3	N	-0-			-0-
*01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	812	1	812	3	N	-0-			-0-
02	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	175	1	175	3	N	-0-			-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	-0-			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	168	1	168	3	N	-0-			-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	168	1	168	3	N	-0-			-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
02	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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	3	N	-0-			-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	3	N	-0-			-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
02	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
09	3000	N	6408	-0-	3408	116682	3204	1	3204	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	6918	-0-	3818	120500	3459	1	3459	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	1658	-0-	-1342	119158	829	1	829	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	1658	-0-	-1442	117716	829	1	829	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4094	-0-	994	118710	2047	1	2047	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	118710					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
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	325	1	325	3	N	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	283	1	283	3	N	-0-			-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-			-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-			-0-
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-
02	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 #: 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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	119	1	119	3	N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	200	1	200	3	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	160	1	160	3	N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	160	1	160	3	N	-0-					-0-
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-					-0-
02	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
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-					-0-
02	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
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	937	1	937	3	N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	726	1	726	3	N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	667	1	667	3	N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	667	1	667	3	N	-0-					-0-
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	688	1	688	3	N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	1267	1	1267	3	N	-0-					-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1044	1	1044	3	N	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	1227	1	1227	3	N	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	1227	1	1227	3	N	-0-					-0-
*01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-					-0-
02	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
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	3000	N	4194	-0-	1194	41350	2097	1	2097	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3608	-0-	508	41858	1804	1	1804	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4376	-0-	1376	43234	2188	1	2188	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4376	-0-	1276	44510	2188	1	2188	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4278	-0-	1178	45688	2139	1	2139	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	45688					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	186	1	186	3	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	169	1	169	3	N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	169	1	169	3	N	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
02	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

09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	1286	1	1286	3	N	-0-					-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	1140	1	1140	3	N	-0-					-0-
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	1357	1	1357	3	N	-0-					-0-
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	1357	1	1357	3	N	-0-					-0-
*01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	1324	1	1324	3	N	-0-					-0-
02	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

09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	161	1	161	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	56	1	56	3	N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
02	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

09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	177	1	177	3	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	178	1	178	3	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	178	1	178	3	N	-0-					-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	435	1	435	3	N	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	204	1	204	3	N	-0-			-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	265	1	265	3	N	-0-			-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	265	1	265	3	N	-0-			-0-
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	326	1	326	3	N	-0-			-0-
02	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
09	3000	N	3902	-0-	902	25130	1951	1	1951	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3330	-0-	230	25360	1665	1	1665	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3820	-0-	820	26180	1910	1	1910	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3820	-0-	720	26900	1910	1	1910	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3844	-0-	744	27644	1922	1	1922	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	27644					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
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT			-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-			-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	353	1	353	3	N	-0-			-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	435	1	435	3	N	-0-			-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	275	1	275	3	N	-0-			-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	275	1	275	3	N	-0-			-0-
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-			-0-
02	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

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	222	1	876	3	N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	222	1	1000	3	N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	202	1	730	3	N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	6	1	708	3	N	-0-					-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	87	1	708	3	N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	3	N	-0-					-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	3	N	-0-					-0-
02	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

09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	357	1	357	3	N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	597	1	597	3	N	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	912	1	912	3	N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	912	1	912	3	N	-0-					-0-
*01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	859	1	859	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	2004	1	2004	3	N	-0-			-0-
10	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	1752	1	1752	3	N	-0-			-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	2022	1	2022	3	N	-0-			-0-
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	2022	1	2022	3	N	-0-			-0-
*01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1984	1	1984	3	N	-0-			-0-
02	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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
09	3000	N	673	-0-	-2327	89138	673	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	86038					N	-0-			-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	83038					N	-0-			-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	79938					N	-0-			-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	76838					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	76838					N	NO RPT			-0-

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
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02	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 #: 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
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	223	1	223	3	N	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	257	1	257	3	N	-0-			-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	232	1	232	3	N	-0-			-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	232	1	232	3	N	-0-			-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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

09	3000	N	4628	-0-	1628	36360	2314	1	2314	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3994	-0-	894	37254	1997	1	1997	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4572	-0-	1572	38826	2286	1	2286	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4572	-0-	1472	40298	2286	1	2286	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4536	-0-	1436	41734	2268	1	2268	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	41734					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

09	3000	N	3934	-0-	934	10146	1967	1	1967	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3218	-0-	118	10264	1609	1	1609	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3680	-0-	680	10944	1840	1	1840	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3680	-0-	580	11524	1840	1	1840	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3664	-0-	564	12088	1832	1	1832	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12088					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	961	1	961	3	N	-0-			-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-			-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1025	1	1025	3	N	-0-			-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1025	1	1025	3	N	-0-			-0-
*01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1009	1	1009	3	N	-0-			-0-
02	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

09	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	3767	1	3767	3	N	-0-			-0-
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	3214	1	3214	3	N	-0-			-0-
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	3819	1	3819	3	N	-0-			-0-
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	3819	1	3819	3	N	-0-			-0-
*01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	2793	1	2793	3	N	-0-			-0-
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	430	1	430	3	N	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	275	1	275	3	N	-0-			-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	399	1	399	3	N	-0-			-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	399	1	399	3	N	-0-			-0-
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	386	1	386	3	N	-0-			-0-
02	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 #: 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
09	3000	N	5598	-0-	2598	43844	2799	1	2799	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4500	-0-	1400	45244	2250	1	2250	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5802	-0-	2802	48046	2901	1	2901	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5802	-0-	2702	50748	2901	1	2901	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5540	-0-	2440	53188	2770	1	2770	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53188					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
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	1169	1	1169	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	992	1	992	3	N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1093	1	1093	3	N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1093	1	1093	3	N	-0-					-0-
*01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-					-0-
02	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
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	940	1	940	3	Y	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	701	1	701	3	Y	-0-					-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	980	1	980	3	Y	-0-					-0-
02	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
09	3000	N	4762	-0-	1762	39212	2381	1	2381	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4084	-0-	984	40196	2042	1	2042	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4734	-0-	1734	41930	2367	1	2367	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4734	-0-	1634	43564	2367	1	2367	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4650	-0-	1550	45114	2325	1	2325	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	45114					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
09	3000	N	4578	-0-	1578	25764	2289	1	2289	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3806	-0-	706	26470	1903	1	1903	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3902	-0-	902	27372	1951	1	1951	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3902	-0-	802	28174	1951	1	1951	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3532	-0-	432	28606	1766	1	1766	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	28606					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
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	82	1	57	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	689	1	689	3	N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	539	1	539	3	N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	538	1	538	3	N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	538	1	538	3	N	-0-					-0-
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	588	1	588	3	N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	3141	1	3141	3	N	-0-			1
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	2609	1	2609	3	N	-0-			1
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	3054	1	3054	3	N	-0-			1
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	3054	1	3054	3	N	-0-			1
*01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	1974	1	1974	3	N	-0-			1
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-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
09	3000	N	2700	-0-	-300	900	1350	1	1350	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3004	-0-	-96	804	1502	1	1502	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3030	-0-	30	834	1515	1	1515	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3030	-0-	-70	764	1515	1	1515	3	N	-0-			-0-
*01	3038	N	2274	-0-	-764	-0-	1137	1	1137	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	531	1	531	3	N	-0-			-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	475	1	475	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	525	1	525	3	N	-0-			-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	525	1	525	3	N	-0-			-0-
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	N	-0-			-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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 #: 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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	121	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	149	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	96	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	96	1	96	3	Y	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	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
09	3000	N	4182	-0-	1182	14636	2091	1	2091	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3562	-0-	462	15098	1781	1	1781	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4142	-0-	1142	16240	2071	1	2071	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4142	-0-	1042	17282	2071	1	2071	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3974	-0-	874	18156	1987	1	1987	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18156					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
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	540	1	540	3	N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	678	1	678	3	N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-					-0-
02	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
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	304	1	304	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-					-0-
02	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
09	3000	N	3772	-0-	772	2656	1886	1	1886	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2806	-0-	-294	2362	1403	1	1403	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3670	-0-	670	3032	1835	1	1835	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3670	-0-	570	3602	1835	1	1835	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3362	-0-	262	3864	1681	1	1681	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3864					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
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	207	1	207	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	222	1	222	3	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	136	1	136	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	136	1	136	3	N	-0-					-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	3511	1	3511	3	N	-0-					-0-
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	3000	1	3000	3	N	-0-					-0-
11	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	3589	1	3589	3	N	-0-					-0-
12	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	3589	1	3589	3	N	-0-					-0-
*01	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-					-0-
02	3451	X	NO RPT	-0-	-3451	-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 #: 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
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	535	1	535	3	N	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	472	1	472	3	N	-0-			-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	591	1	591	3	N	-0-			-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	591	1	591	3	N	-0-			-0-
*01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-			-0-
02	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
09	3000	N	6402	-0-	3402	118205	3201	1	3201	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	5470	-0-	2370	120575	2735	1	2735	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	6446	-0-	3446	124021	3223	1	3223	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	6446	-0-	3346	127367	3223	1	3223	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	6474	-0-	3374	130741	3237	1	3237	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	130741					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	4090	1	4090	3	N	-0-			-0-
10	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	3508	1	3508	3	N	-0-			-0-
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	4103	1	4103	3	N	-0-			-0-
12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	4103	1	4103	3	N	-0-			-0-
*01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-			-0-
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-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
09	3000	N	3540	-0-	540	9802	1770	1	1770	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3008	-0-	-92	9710	1504	1	1504	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3424	-0-	424	10134	1712	1	1712	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3424	-0-	324	10458	1712	1	1712	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3334	-0-	234	10692	1667	1	1667	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10692					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
09	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	5322	1	5322	3	N	-0-			-0-
10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	4600	1	4600	3	N	-0-			-0-
11	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	5430	1	5430	3	N	-0-			-0-
12	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	5430	1	5430	3	N	-0-			-0-
*01	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	5389	1	5389	3	N	-0-			-0-
02	4843	X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	480	1	480	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	483	1	483	3	N	-0-			-0-
02	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 #: 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
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	1127	1	1127	3	N	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	1208	1	1208	3	N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	1099	1	1099	3	N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	1099	1	1099	3	N	-0-					-0-
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-					-0-
02	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
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	3049	1	3049	3	N	-0-					-0-
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	2616	1	2616	3	N	-0-					-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	3124	1	3124	3	N	-0-					-0-
12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	3124	1	3124	3	N	-0-					-0-
*01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	3048	1	3048	3	N	-0-					-0-
02	3219	X	NO RPT	-0-	-3219	-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
09	3000	N	3920	-0-	920	920	1960	1	1960	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2594	-0-	-506	414	1297	1	1297	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3346	-0-	346	760	1673	1	1673	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3346	-0-	246	1006	1673	1	1673	3	N	-0-					-0-
*01	2922	N	1916	-0-	-1006	-0-	958	1	958	3	N	-0-					-0-
02	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
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	882	1	882	3	N	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	845	1	845	3	N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	788	1	788	3	N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	788	1	788	3	N	-0-					-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-
02	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
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	930	1	930	3	N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	731	1	731	3	N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	742	1	742	3	N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	742	1	742	3	N	-0-					-0-
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	746	1	746	3	N	-0-					-0-
02	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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	1164	-0-	-1836	42380	582	1	582	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	39280					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	36280					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	33180					N	-0-					-0-
*01	3100	N	2380	-0-	-720	32460	1190	1	1190	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32460					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 #: 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
09	3000	N	4528	-0-	1528	27234	2264	1	2264	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3796	-0-	696	27930	1898	1	1898	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4726	-0-	1726	29656	2363	1	2363	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4726	-0-	1626	31282	2363	1	2363	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4610	-0-	1510	32792	2305	1	2305	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32792					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
09	3000	N	5546	-0-	2546	35671	2773	1	2773	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	32571					N	-0-			-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	29571					N	-0-			-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	26471					N	-0-			-0-
*01	3100	N	2882	-0-	-218	26253	1441	1	1441	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	26253					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
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	179	1	179	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-			-0-
02	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
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	29	1	29	3	N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		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
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	804	1	804	3	N	-0-			-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	692	1	692	3	N	-0-			-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	895	1	895	3	N	-0-			-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	895	1	895	3	N	-0-			-0-
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	891	1	891	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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 #: 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
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	3779	1	3779	3	N	-0-					-0-
10	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	3936	1	3936	3	N	-0-					-0-
11	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	4363	1	4363	3	N	-0-					-0-
12	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	4363	1	4363	3	N	-0-					-0-
*01	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	4259	1	4259	3	N	-0-					-0-
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-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
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	355	1	355	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	459	1	459	3	N	-0-					-0-
02	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
09	3000	N	3326	-0-	326	4772	1663	1	1663	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2298	-0-	-802	3970	1149	1	1149	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3900	-0-	900	4870	1950	1	1950	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3900	-0-	800	5670	1950	1	1950	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3708	-0-	608	6278	1854	1	1854	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6278					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
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	422	1	422	3	N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	369	1	369	3	N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	412	1	412	3	N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	412	1	412	3	N	-0-					-0-
*01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	113	1	113	3	N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	118	1	118	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78	3	N	-0-					-0-
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-					-0-
02	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
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	N	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
02	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
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	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
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	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
HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	570	N	100	-0-	-470	-0-	7 61	1 9	32	2	Y	55	55	1			48
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	2	58	9	Y	53	54	1			47
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4 76	1 9	25	2	Y	69	65	1			51
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3 98	1 9	28	2	Y	89	92	1			48
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2 74	1 9	33	2	Y	67	68	1			47
02	DLQ G-10		110	-0-	110	110	2 81	1 9	27	2	Y	74	80	1			41

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	493	N	368	-0-	-125	-0-	368	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	266	2	12	9	Y	11					29
*04	DLQ G-10		176	-0-	176 B	176	168	2	8	9	Y	7					36
*05	DLQ G-10		211	-0-	211 B	387	201	2	10	9	Y	9					45
*06	DLQ G-10		166	-0-	166 B	553	156	2	10	9	Y	9					54
*07	591	N	38	-0-	-553 B	-0-	37	2	1	9	Y	1					55
*08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	27	2	63	9	Y	57					112
*09	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	28	2	59	9	Y	54					166
*10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					166
*11	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	289	2	62	9	Y	56					222
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	179	1			43
*01	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	425	2	59	9	Y	54	97	1			-0-
02	290	N	205	-0-	-85 B	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	252	1	957	2	Y	-0-					57
10	DLQ G-10		321	-0-	321 B	321	69	1	252	2	Y	-0-					57
11	DLQ G-10		196	-0-	196 B	517	43	1	153	2	Y	-0-					57
12	DLQ G-10		53	-0-	53 B	570	6	1	47	2	Y	-0-					57
01	627	N	57	-0-	-570 B	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					57
*02	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					48
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					48
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					48
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					48
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					48
02	464	N	334	-0-	-130	-0-	334	2			N	-0-					48

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	Y	5					9
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	176	2	11	9	Y	10					19
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	211	2	9	9	Y	8					27
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	164	2	9	9	Y	8					35
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1					36
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	Y	2					38
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2					40
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*11	DLQ G-10		337	-0-	337	337	303	2	34	9	Y	31					71
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	337					Y	-0-					71
01	DLQ G-10		263	-0-	263	600	249	2	14	9	Y	13	84	1			-0-
*02	815	N	215	-0-	-600	-0-	215	2			Y	-0-					-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1005	2	55	9	Y	50					50
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	906	2	138	9	Y	125	126	1			49
12	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	2			Y	-0-					49
01	1054	N	797	-0-	-257	-0-	772	2	25	9	Y	23					72
02	1015	N	779	-0-	-236	-0-	737	2	42	9	Y	38	70	1			40

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	907	2	88	9	Y	80	58	1			22
12	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			Y	-0-					22
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	890	2	19	9	Y	17					39
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	808	2	42	9	Y	38	49	1			28

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

09	540	N	152	-0-	-388	-0-	152	2			N	-0-					17
10	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-					17
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					17
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					17
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					17
02	290	N	223	-0-	-67	-0-	223	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3450	#	30	-0-	-3420	-0-	30	2			Y	-0-					23
10	3565	#	1095	-0-	-2470	-0-	1094	2	1	9	Y	1					24
11	3450	#	701	-0-	-2749	-0-	700	2	1	9	Y	1					25
12	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					25
01	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
09	2700	N	2535	-0-	-165	-0-	2528	2	7	9	Y	6					33
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2822	2	4	9	Y	4					37
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2538	2	4	9	Y	4					41
12	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	2439	2	8	9	Y	7					48
01	2821	N	2323	-0-	-498	-0-	2310	2	13	9	Y	12					60
*02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	Y	3					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
*02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

09	2970	#	2789	-0-	-181	-0-	2789	2			Y	-0-					95
10	2814	R	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					95
11	3000	#	2732	-0-	-268	-0-	2732	2			Y	-0-					95
12	3100	#	2413	-0-	-687	-0-	2413	2			Y	-0-					95
01	3100	#	2684	-0-	-416	-0-	2684	2			Y	-0-					95
02	2697	#	2444	-0-	-253	-0-	2382	2	62	9	Y	56					151

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

09	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2102	2	29	9	N	26					72
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2156	2	35	9	N	32					104
11	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	2079	2	33	9	N	30					134
12	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2168	2	31	9	N	28					162
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2182	2	35	9	N	32					194
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2016	2	25	9	N	23	182	1			35

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 284712 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5693 - 5696

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2019

SUN, NORTH (5810) //CONT.// 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 287193 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5230 - 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
09	15093	X	3601	-0-	-11492	-0-	3499	2	102	9	Y	93	157	1			-0-
10	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					Y	-0-					-0-
11	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					Y	-0-					-0-
12	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					Y	-0-					-0-
01	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					Y	-0-					-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 287266 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5685 - 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
09	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	22909	2	1060	9	Y	964	947	1			70
10	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	23313	2	1019	9	Y	926	902	1			94
11	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	21220	2	1108	9	Y	1007	996	1			105
12	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	22006	2	1119	9	Y	1017	968	1			154
01	20799	X	20799	-0-	-0-	-0-	19747	2	1052	9	Y	956	877	1			233
*02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	17700	2	531	9	Y	483	611	1			105

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
N.R. MONTALVO WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 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
09	12030		-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60 B	-60					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-60					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-60					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-60					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -60

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 287071 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5767 - 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
09	22050		16320	-0-	-5730	-0-	16176	2	144	9	N	131	181	1			104
10	0		13602	-0-	13602 B	13602	13524	2	78	9	N	71					175
11	13920		5198	-0-	-8722 B	4880	5174	2	24	9	N	22					197
12	16864		971	-0-	-15893 B	-11013	965	2	6	9	N	5					202
01	16864		-0-	-0-	-16864 B	-27877					N	-0-					202
02	6994		-0-	-0-	-6994 B	-34871					N	-0-	202	1			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34871
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2020

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	605	2	28	9	N	25					98
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	623	2	25	9	N	23					121
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	606	2	34	9	N	31					152
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	618	2	25	9	N	23					175
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	634	2	33	9	N	30					205
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT					205

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	114	1	1848	3	Y	80	62	1	7	8	80
							88	9									
10	DLQ G-10		2343	-0-	2343	2343	145	1	2104	3	Y	85	90	1	14	8	61
							94	9									
11	DLQ G-10		1957	-0-	1957	4300	109	1	1773	3	Y	68	32	1	3	8	94
							75	9									
12	DLQ G-10		1816	-0-	1816	6116	68	1	1670	3	Y	71	94	1	7	8	64
							78	9									
01	DLQ G-10		1824	-0-	1824	7940	62	1	1689	3	Y	66	62	1	1	8	67
							73	9									
02	DLQ G-10		2065	-0-	2065	10005	113	1	1878	3	Y	67	64	1			70
							74	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

09	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	257	1	4172	3	Y	73	62	1			80
							80	9									
10	DLQ G-10		5257	-0-	5257	5257	334	1	4845	3	Y	71	90	1			61
							78	9									
11	DLQ G-10		4239	-0-	4239	9496	242	1	3925	3	Y	65	32	1			94
							72	9									
12	DLQ G-10		4208	-0-	4208	13704	161	1	3977	3	Y	64	94	1			64
							70	9									
01	DLQ G-10		4448	-0-	4448	18152	155	1	4221	3	Y	65	62	1			67
							72	9									
02	DLQ G-10		4255	-0-	4255	22407	237	1	3944	3	Y	67	64	1			70
							74	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608

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
09	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	106	1	1721	3	Y	97	83	1			106
							107	9									
10	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	2187	134	1	1947	3	Y	96	120	1			82
							106	9									
11	DLQ	G-10	1755	-0-	1755	3942	96	1	1564	3	Y	86	43	1			125
							95	9									
12	DLQ	G-10	1804	-0-	1804	5746	67	1	1643	3	Y	85	125	1			85
							94	9									
01	DLQ	G-10	1798	-0-	1798	7544	60	1	1642	3	Y	87	83	1			89
							96	9									
02	DLQ	G-10	1698	-0-	1698	9242	91	1	1508	3	Y	90	86	1			93
							99	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
09	990	N	928	-0-	-62	-0-	52	1	848	3	Y	25	21	1			27
							28	9									
10	DLQ	G-10	1096	-0-	1096	1096	69	1	1002	3	Y	23	30	1			20
							25	9									
11	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	2110	57	1	933	3	Y	22	11	1			31
							24	9									
12	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	3316	46	1	1137	3	Y	21	31	1			21
							23	9									
01	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	4450	39	1	1071	3	Y	22	21	1			22
							24	9									
02	DLQ	G-10	1109	-0-	1109	5559	62	1	1023	3	Y	22	21	1			23
							24	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
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	206	1	3353	3	Y	56	48	1			61
							62	9									
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	69	1			47
11	DLQ	G-10	3317	-0-	3317	3317	189	1	3073	3	Y	50	25	1			72
							55	9									
12	DLQ	G-10	2587	-0-	2587	5904	99	1	2434	3	Y	49	72	1			49
							54	9									
01	DLQ	G-10	3471	-0-	3471	9375	121	1	3295	3	Y	50	48	1			51
							55	9									
02	DLQ	G-10	3509	-0-	3509	12884	196	1	3257	3	Y	51	49	1			53
							56	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	25	21	1				27
							28	9										
10	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	8	1	114	3	Y	23	30	1				20
							25	9										
11	DLQ	G-10	77	-0-	77	224	3	1	50	3	Y	22	11	1				31
							24	9										
12	DLQ	G-10	94	-0-	94	318	3	1	68	3	Y	21	31	1				21
							23	9										
01	DLQ	G-10	101	-0-	101	419	3	1	74	3	Y	22	21	1				22
							24	9										
02	DLQ	G-10	59	-0-	59	478	2	1	33	3	Y	22	21	1				23
							24	9										

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	132	1	2138	3	Y	73	62	1				80
							80	9										
10	DLQ	G-10	2684	-0-	2684	2684	168	1	2438	3	Y	71	90	1				61
							78	9										
11	DLQ	G-10	2176	-0-	2176	4860	122	1	1982	3	Y	65	32	1				94
							72	9										
12	DLQ	G-10	2023	-0-	2023	6883	76	1	1877	3	Y	64	94	1				64
							70	9										
01	DLQ	G-10	2475	-0-	2475	9358	85	1	2318	3	Y	65	62	1				67
							72	9										
02	DLQ	G-10	2307	-0-	2307	11665	127	1	2106	3	Y	67	64	1				70
							74	9										

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

09	840	N	817	-0-	-23	-0-	47	1	767	3	Y	3	2	1				3
							3	9										
10	DLQ	G-10	991	-0-	991	991	64	1	925	3	Y	2	3	1				2
							2	9										
11	DLQ	G-10	436	-0-	436	1427	25	1	409	3	Y	2	1	1				3
							2	9										
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1427					Y	2	3	1				2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1427					Y	2	2	1				2
02	DLQ	G-10	61	-0-	61	1488	3	1	56	3	Y	2	2	1				2
							2	9										

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	118 12	1 9	734	2	Y	11					89
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	120 11	1 9	721	2	Y	10					99
11	870	N	682	-0-	-188	-0-	100 8	1 9	574	2	Y	7					106
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	144 11	1 9	881	2	Y	10					116
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	730	2	Y	7					123
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	585	2	Y	1	102	1			22

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
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	145 7	1 9	898	2	N	6					110
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	148 4	1 9	889	2	N	4					114
11	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	151 7	1 9	872	2	N	6					120
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	150 8	1 9	920	2	N	7					127
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	157 11	1 9	919	2	N	10					137
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	163 11	1 9	945	2	N	10					147

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
09	9930	X	9923	-0-	-7	-0-	1079 103	1 9	8741	2	Y	94	70	1			59
10	10261	X	9904	-0-	-357	-0-	1108 114	1 9	8682	2	Y	104	67	1			96
11	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	1062 144	1 9	8882	2	Y	131	62	1			165
12	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	1183 61	1 9	10419	2	Y	55	124	1			96
*01	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	1229 257	1 9	10642	2	Y	234	166	1			164
*02	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	788 196	1 9	7989	2	Y	178	165	1			177

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
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					11
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					11
11	6150	X	2275	-0-	-3875	-0-	239 33	1 9	2003	2	Y	30	14	1			27
12	6293	X	5412	-0-	-881	-0-	547 48	1 9	4817	2	Y	44	57	1			14
*01	5921	X	4152	-0-	-1769	-0-	421 90	1 9	3641	2	Y	82	57	1			39
*02	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	1229 276	1 9	12473	2	Y	251	257	1			33

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	470	N	470	-0-		-0-	-0-	51	1	415	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
10	465	N	442	-0-		-23	-0-	49	1	387	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
11	450	N	407	-0-		-43	-0-	43	1	358	2	Y	5	3	1			6
								6	9									
12	465	N	323	-0-		-142	-0-	33	1	288	2	Y	2	3	1			5
								2	9									
01	434	N	203	-0-		-231	-0-	21	1	178	2	Y	4	3	1			6
								4	9									
*02	339	N	339	-0-		-0-	-0-	30	1	302	2	Y	6	6	1			6
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2363	-0-		-1057	-0-	257	1	2081	2	Y	23	17	1			41
								25	9									
10	3534	X	2961	-0-		-573	-0-	331	1	2596	2	Y	31	20	1			52
								34	9									
11	3000	X	2575	-0-		-425	-0-	271	1	2267	2	Y	34	16	1			70
								37	9									
12	2883	X	2708	-0-		-175	-0-	275	1	2419	2	Y	13	29	1			54
								14	9									
*01	3152	X	3152	-0-		-0-	-0-	320	1	2766	2	Y	60	43	1			71
								66	9									
*02	1257	X	1257	-0-		-0-	-0-	110	1	1116	2	Y	28	23	1			76
								31	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	4137	-0-		-93	-0-	450	1	3643	2	Y	40	29	1			18
								44	9									
10	4371	X	4200	-0-		-171	-0-	470	1	3683	2	Y	43	28	1			33
								47	9									
11	4230	X	3991	-0-		-239	-0-	420	1	3513	2	Y	53	25	1			61
								58	9									
12	4278	X	3905	-0-		-373	-0-	396	1	3488	2	Y	19	42	1			38
								21	9									
*01	4278	X	4116	-0-		-162	-0-	417	1	3613	2	Y	78	56	1			60
								86	9									
*02	3595	X	3595	-0-		-0-	-0-	316	1	3202	2	Y	70	66	1			64
								77	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	10925	-0-		-355	-0-	1192	1	9659	2	Y	67	108	1			68
								74	9									
10	11656	X	10458	-0-		-1198	-0-	1177	1	9224	2	Y	52					120
								57	9									
11	11070	X	9942	-0-		-1128	-0-	1053	1	8810	2	Y	72	110	1			82
								79	9									
12	11284	X	10296	-0-		-988	-0-	1041	1	9163	2	Y	84					166
								92	9									
*01	11284	X	10693	-0-		-591	-0-	1087	1	9411	2	Y	177	147	1			196
								195	9									
*02	10428	X	10428	-0-		-0-	-0-	920	1	9333	2	Y	159	295	1			60
								175	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	563	-0-		-7	-0-	77	1	478	2	Y	7					42
								8	9									
10	606	N	606	-0-		-0-	-0-	85	1	513	2	Y	7					49
								8	9									
11	558	N	558	-0-		-0-	-0-	81	1	470	2	Y	6					55
								7	9									
12	589	N	555	-0-		-34	-0-	77	1	472	2	Y	5					60
								6	9									
01	620	N	555	-0-		-65	-0-	80	1	471	2	Y	4					64
								4	9									
*02	493	N	493	-0-		-0-	-0-	72	1	420	2	Y	1	65	1			-0-
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	363	-0-		-57	-0-	39	1	320	2	Y	4	3	1			16
								4	9									
10	644	N	644	-0-		-0-	-0-	72	1	565	2	Y	6	4	1			18
								7	9									
11	634	N	634	-0-		-0-	-0-	67	1	557	2	Y	9	4	1			23
								10	9									
12	789	N	789	-0-		-0-	-0-	80	1	706	2	Y	3	8	1			18
								3	9									
*01	792	N	792	-0-		-0-	-0-	80	1	694	2	Y	16	11	1			23
								18	9									
*02	318	N	318	-0-		-0-	-0-	28	1	282	2	Y	7	6	1			24
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3294	-0-		294	898	359	1	2912	2	Y	21	33	1			20
								23	9									
10	3903	X	3005	-0-		-898	-0-	338	1	2650	2	Y	15					35
								17	9									
11	2381	X	2381	-0-		-0-	-0-	252	1	2110	2	Y	17	26	1			26
								19	9									
12	2044	X	2044	-0-		-0-	-0-	206	1	1814	2	Y	22					48
								24	9									
01	2149	X	2149	-0-		-0-	-0-	219	1	1896	2	Y	31	30	1			49
								34	9									
*02	1615	X	1615	-0-		-0-	-0-	142	1	1445	2	Y	25	47	1			27
								28	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3141	-0-		141	141	342	1	2767	2	Y	29	22	1			11
								32	9									
10	3000	N	2859	-0-		-141	-0-	320	1	2506	2	Y	30	19	1			22
								33	9									
11	3000	N	3004	-0-		4	4	316	1	2644	2	Y	40	19	1			43
								44	9									
12	2785	X	2781	-0-		-4	-0-	282	1	2485	2	Y	13	30	1			26
								14	9									
*01	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-	303	1	2622	2	Y	58	41	1			43
								64	9									
*02	2509	X	2509	-0-		-0-	-0-	220	1	2235	2	Y	49	46	1			46
								54	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2606	-0-		-64	-0-	350	1	2234	2	Y	20					22
								22	9									
10	2666	X	2406	-0-		-260	-0-	296	1	2091	2	Y	17	29	1			10
								19	9									
11	2550	X	2539	-0-		-11	-0-	372	1	2142	2	Y	23					33
								25	9									
12	2946	N	2946	-0-		-0-	-0-	447	1	2479	2	Y	18					51
								20	9									
*01	3033	N	3033	-0-		-0-	-0-	436	1	2530	2	Y	61	50	1			62
								67	9									
*02	1800	N	2211	-0-		411	411	228	1	1946	2	Y	34	30	1			66
								37	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	815	N	815	-0-		-0-	-0-	89	1	717	2	Y	8	6	1			4
								9	9									
10	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-	138	1	1078	2	Y	13	8	1			9
								14	9									
11	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	106	1	889	2	Y	13	6	1			16
								14	9									
12	634	N	634	-0-		-0-	-0-	64	1	567	2	Y	3	7	1			12
								3	9									
01	633	N	633	-0-		-0-	-0-	64	1	556	2	Y	12	9	1			15
								13	9									
*02	515	N	515	-0-		-0-	-0-	45	1	459	2	Y	10	9	1			16
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	9732	-0-		-1668	-0-	1307	1	8340	2	Y	77					91
								85	9									
10	11780	X	11646	-0-		-134	-0-	1432	1	10126	2	Y	80	139	1			32
								88	9									
11	11400	X	8693	-0-		-2707	-0-	1274	1	7333	2	Y	78					110
								86	9									
12	11780	X	7914	-0-		-3866	-0-	1200	1	6655	2	Y	54					164
								59	9									
*01	11656	X	8789	-0-		-2867	-0-	1265	1	7338	2	Y	169	146	1			187
								186	9									
*02	13880	X	13880	-0-		-0-	-0-	1433	1	12230	2	Y	197	188	1			196
								217	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	3842	-0-		-568	-0-	419	1	3397	2	Y	24	38	1			25
								26	9									
10	4557	X	4021	-0-		-536	-0-	453	1	3547	2	Y	19					44
								21	9									
11	4410	X	3825	-0-		-585	-0-	405	1	3389	2	Y	28	42	1			30
								31	9									
12	4309	X	3608	-0-		-701	-0-	363	1	3194	2	Y	46					76
								51	9									
*01	4309	X	3578	-0-		-731	-0-	365	1	3162	2	Y	46	49	1			73
								51	9									
*02	2582	X	2582	-0-		-0-	-0-	228	1	2309	2	Y	41	76	1			38
								45	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	126	1	1020	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	145	1	1139	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	117	1	978	2	Y	14	7	1			20
							15	9									
12	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	113	1	992	2	Y	6	12	1			14
							7	9									
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	119	1	1032	2	Y	22	16	1			20
							24	9									
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	857	2	Y	20	18	1			22
							22	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
09	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	206	1	1670	2	Y	18	13	1			8
							20	9									
10	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	212	1	1662	2	Y	20	13	1			15
							22	9									
11	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	189	1	1577	2	Y	23	11	1			27
							25	9									
12	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	182	1	1601	2	Y	9	19	1			17
							10	9									
*01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	200	1	1729	2	Y	38	27	1			28
							42	9									
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	125	1	1264	2	Y	28	26	1			30
							31	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
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	344	1	870	2	Y	-0-					3
10	1426	N	913	-0-	-513	-0-	247	1	666	2	Y	-0-					3
11	1290	N	1021	-0-	-269	-0-	286	1	735	2	Y	-0-					3
12	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	344	1	748	2	Y	-0-					3
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	283	1	743	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	335	1	787	2	Y	5	3	1			8
							6	9									

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	286	1	1773	2	N	-0-					160
10	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	301	1	1810	2	N	-0-					160
11	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	296	1	1708	2	N	-0-					160
12	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	278	1	1701	2	N	-0-					160
01	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	293	1	1717	2	N	-0-					160
02	1943	N	1864	-0-	-79	-0-	274	1	1590	2	N	-0-					160

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
09	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	169	1	1371	2	N	15	11	1			78
							17	9									
10	1705	N	1225	-0-	-480	-0-	137	1	1075	2	N	12	8	1			82
							13	9									
11	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	159	1	1331	2	N	20	9	1			93
							22	9									
12	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	148	1	1304	2	N	8	16	1			85
							9	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	156	1	1347	2	N	29	21	1			93
							32	9									
02	1450	N	1409	-0-	-41	-0-	124	1	1255	2	N	27	26	1			94
							30	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	N	2	1	1			43
							2	9									
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	173	2	N	1	1	1			43
							1	9									
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	4	2	1			45
							4	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	N	1	2	1			44
							1	9									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	N	5	3	1			46
							6	9									
02	261	N	171	-0-	-90	-0-	15	1	153	2	N	3	3	1			46
							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
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	181	1	1154	2	N	10					69
							11	9									
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	167	1	1177	2	N	10	16	1			63
							11	9									
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	197	1	1131	2	N	11					74
							12	9									
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	211	1	1170	2	N	49					123
							54	9									
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	201	1	1166	2	N	-0-	23	1	11	7	89
02	1305	N	1176	-0-	-129	-0-	121	1	1035	2	N	18	16	1			91
							20	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	863	-0-	-97	-0-	94	1	760	2	N	8	6	1			57
							9	9									
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	98	1	771	2	N	9	6	1			60
							10	9									
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	85	1	710	2	N	11	5	1			66
							12	9									
12	899	N	795	-0-	-104	-0-	81	1	711	2	N	3	8	1			61
							3	9									
*01	868	N	791	-0-	-77	-0-	80	1	693	2	N	16	11	1			66
							18	9									
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	70	1	713	2	N	16	15	1			67
							18	9									

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						75
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						75
02	14B2 EXT	-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
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-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	613	-0-	-317	-0-	609	2	4	9	N	4					82
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2403	2	8	9	N	7					89
11	810	N	573	-0-	-237	-0-	567	2	6	9	N	5					94
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	N	5					99
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	217	2	7	9	N	6					105
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5					110

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					27
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					27
11	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	1581	2			N	-0-					27
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					27
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					27
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
09	870	N	10	-0-	-860	-0-	10	2			N	-0-					29
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					29
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					29
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					29
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
09	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	1270	2	2	9	N	2					109
10	1333	N	615	-0-	-718	-0-	615	2			N	-0-					109
11	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	1075	2			N	-0-					109
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					109
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	N	6					115
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1045	2	4	9	N	4					119

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
09	3210	X	2140	-0-	-1070	-0-	2126	2	14	9	N	13					257
10	3379	X	542	-0-	-2837	-0-	523	2	19	9	N	17					274
11	3270	X	1971	-0-	-1299	-0-	1951	2	20	9	N	18					292
12	3379	X	1638	-0-	-1741	-0-	1623	2	15	9	N	14	174	1			132
01	2852	X	2073	-0-	-779	-0-	2059	2	14	9	N	13					145
02	2059	X	2040	-0-	-19	-0-	2030	2	10	9	N	9					154

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
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					189
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					189
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					189
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					190
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					190
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	N	2					192

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
09	4680	X	3497	-0-	-1183	-0-	3497	2			N	-0-					92
10	4836	X	4113	-0-	-723	-0-	4113	2			N	-0-					92
11	4680	X	3511	-0-	-1169	-0-	3511	2			N	-0-					92
12	4619	X	3252	-0-	-1367	-0-	3252	2			N	-0-					92
01	4402	X	3618	-0-	-784	-0-	3617	2	1	9	N	1					93
02	3857	X	3283	-0-	-574	-0-	3283	2			N	-0-					93

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
09	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1368					Y	-0-					115
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1368					Y	-0-					115
11	1368	N	-0-	-0-	-1368	-0-					Y	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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

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
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	53 36	1 9	1491	3	Y	33	34	1			15
10	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	46 36	1 9	1113	3	Y	33	34	1			14
11	DLQ G-10		1052	-0-	1052	2247	35 31	1 9	986	3	Y	28	28	1			14
12	DLQ G-10		1920	-0-	1920	4167	74 33	1 9	1813	3	Y	30	28	1			16
01	DLQ G-10		1546	-0-	1546	5713	66 31	1 9	1449	3	Y	28	28	1			16
*02	2500	N	1253	-0-	-1247	4466	55 3	1 9	1195	3	Y	3	10	1			9

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
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		238	-0-	238	238	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		216	-0-	216	454	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	552	N	98	-0-	-454	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	151	-0-	-52	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	99	1	1604	3	Y	49	41	1			28
							54	9									
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	113	1	1742	3	Y	53	61	1			20
							58	9									
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	105	1	1647	3	Y	52	47	1			25
							57	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	110	1	1748	3	Y	49	47	1			27
							54	9									
01	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	103	1	1704	3	Y	50	46	1			31
							55	9									
02	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	108	1	1539	3	Y	46	45	1			32
							51	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

09	1020	N	679	-0-	-341	-0-	39	1	632	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	899	N	609	-0-	-290	-0-	37	1	569	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	780	N	598	-0-	-182	-0-	36	1	562	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	37	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	445	-0-	-175	-0-	25	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	430	-0-	-150	-0-	28	1	402	3	Y	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	344	-0-	-526	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	391	-0-	-260	-0-	16	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	59	1	1451	3	Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	53	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	3	Y	9	5	1			4
							10	9									

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

09	4950	X	4205	-0-	-745	-0-	144	1	4060	3	Y	1					29
							1	9									
10	5115	X	3760	-0-	-1355	-0-	151	1	3609	3	Y	-0-					29
11	4620	X	3719	-0-	-901	-0-	126	1	3575	3	Y	16					45
							18	9									
12	4774	X	3933	-0-	-841	-0-	152	1	3740	3	Y	37	41	1			41
							41	9									
01	4526	X	4047	-0-	-479	-0-	176	1	3852	3	Y	17					58
							19	9									
*02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	183	1	3994	3	Y	218	154	1			122
							240	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	573	3	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

09	300	N	38	-0-	-262	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	786	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	469	-0-	-709	-0-	19	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	31	-0-	-959	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	60	-0-	-405	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	4190	-0-	-610	-0-	143	1	4043	3	Y	4					95
							4	9									
10	4960	X	1038	-0-	-3922	-0-	42	1	996	3	Y	-0-					95
11	4800	X	3420	-0-	-1380	-0-	116	1	3245	3	Y	54					149
							59	9									
12	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	175	1	4298	3	Y	124	145	1			128
							136	9									
01	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	187	1	4103	3	Y	56					184
							62	9									
*02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	177	1	3849	3	Y	47	26	1			21
							52	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		821	-0-	821	821	33	1	784	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		787	-0-	787	1608	26	1	758	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1700	N	833	-0-	-867	741	32	1	798	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1609	N	868	-0-	-741	-0-	38	1	827	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

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

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

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

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	12	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	3	Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

09	240	N	49	-0-	-191	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	5	1	132	3	Y	12	11	1			7
							13	9									
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	6	1	141	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
02	174	N	93	-0-	-81	-0-	4	1	81	3	Y	7	7	1			7
							8	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

09	1590	X	969	-0-	-621	-0-	33	1	936	3	Y	-0-					-0-
10	2356	X	1450	-0-	-906	-0-	58	1	1392	3	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1779	-0-	-501	-0-	61	1	1718	3	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1481	-0-	-875	-0-	58	1	1423	3	Y	-0-					-0-
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	106	1	2326	3	Y	-0-					-0-
*02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	117	1	2550	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	106	1	2989	3	N	105	106	1			47
							116	9									
10	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	135	1	3200	3	N	103	106	1			44
							113	9									
11	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	100	1	2809	3	N	89	89	1			44
							98	9									
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	147	1	3617	3	N	95	88	1			51
							105	9									
01	3658	X	3264	-0-	-394	-0-	138	1	3028	3	N	89	87	1			53
							98	9									
02	3219	X	2460	-0-	-759	-0-	103	1	2251	3	N	96	76	1			73
							106	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
02	87	N	12	-0-	-75	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	122 116	1 9	3455	3	N	105	105	1			48
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	132 113	1 9	3131	3	N	103	106	1			45
11	3750	X	1974	-0-	-1776	-0-	64 98	1 9	1812	3	N	89	89	1			45
12	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	136 103	1 9	3355	3	N	94	87	1			52
01	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	141 98	1 9	3090	3	N	89	87	1			54
02	3567	X	2650	-0-	-917	-0-	112 106	1 9	2432	3	N	96	76	1			74

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	98	1	1594	3	N	17	15	1			7
							19	9									
10	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	107	1	1650	3	N	18	21	1			4
							20	9									
11	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	98	1	1521	3	N	10	12	1			2
							11	9									
12	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	104	1	1643	3	N	-0-	2	1			-0-
01	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	100	1	1647	3	N	-0-					-0-
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	108	1	1538	3	N	-0-					-0-

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
09	5850	X	4635	-0-	-1215	-0-	261	1	4232	3	N	129	107	1			77
							142	9									
10	5549	X	4087	-0-	-1462	-0-	241	1	3695	3	N	137	159	1			55
							151	9									
11	5340	X	5171	-0-	-169	-0-	302	1	4720	3	N	135	123	1			67
							149	9									
12	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	298	1	4726	3	N	129	123	1			73
							142	9									
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	292	1	4820	3	N	101	102	1			72
							111	9									
02	4988	X	4976	-0-	-12	-0-	321	1	4566	3	N	81	88	1			65
							89	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	54	1	1521	3	N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	67	1	1571	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	54	1	1513	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	62	1	1533	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	67	1	1478	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1496	-0-	-12	-0-	66	1	1430	3	N	-0-					-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
09	180	X	65	-0-	-115	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
10	193	X	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
11	180	X	52	-0-	-128	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
12	93	X	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
01	186	X	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
02	174	X	4	-0-	-170	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	188	1	5300	3	N	314	319	1			143
							345	9									
10	7874	X	5198	-0-	-2676	-0-	196	1	4660	3	N	311	320	1			134
							342	9									
11	6570	X	5059	-0-	-1511	-0-	163	1	4602	3	N	267	267	1			134
							294	9									
12	6789	X	4944	-0-	-1845	-0-	181	1	4452	3	N	283	263	1			154
							311	9									
01	6789	X	2277	-0-	-4512	-0-	87	1	1897	3	N	266	262	1			158
							293	9									
02	5626	X	2995	-0-	-2631	-0-	122	1	2653	3	N	200	183	1			175
							220	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

09	3540	X	208	-0-	-3332	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	213	-0-	-3786	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	196	-0-	-3674	-0-	7	1	189	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	257	-0-	-3742	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
01	403	X	164	-0-	-239	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
02	203	X	170	-0-	-33	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10090 - 10288

09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	58	1	945	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1178	X	991	-0-	-187	-0-	61	1	930	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1140	X	955	-0-	-185	-0-	58	1	897	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	899	-0-	-155	-0-	53	1	846	3	N	-0-					-0-
01	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	3	N	-0-					-0-
02	986	X	768	-0-	-218	-0-	49	1	704	3	N	14	8	1			6
							15	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	45	1	1262	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	54	1	1299	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	37	1	1065	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	40	1	992	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	55	1	1194	3	N	-0-					-0-
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	47	1	1033	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	170	1	4804	3	N	524	522	1			236
							576	9									
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	196	1	4659	3	N	518	530	1			224
							570	9									
11	5100	X	4922	-0-	-178	-0-	152	1	4280	3	N	445	445	1			224
							490	9									
12	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	203	1	5005	3	N	472	438	1			258
							519	9									
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	220	1	4834	3	N	443	437	1			264
							487	9									
02	4930	X	4915	-0-	-15	-0-	196	1	4272	3	N	406	343	1			327
							447	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
02	377	N	299	-0-	-78	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	160	1	2600	3	N	339	288	1			215
							373	9									
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	179	1	2743	3	N	368	426	1			157
							405	9									
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	167	1	2614	3	N	363	330	1			190
							399	9									
12	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	168	1	2664	3	N	345	329	1			206
							380	9									
01	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	159	1	2629	3	N	353	323	1			236
							388	9									
02	3045	X	2958	-0-	-87	-0-	171	1	2428	3	N	326	316	1			246
							359	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

09	5970	X	5675	-0-	-295	-0-	329	1	5346	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	4740	-0-	-1429	-0-	290	1	4450	3	N	-0-					-0-
11	7050	X	3795	-0-	-3255	-0-	228	1	3567	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	4769	-0-	-2516	-0-	283	1	4486	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	5884	-0-	-1401	-0-	336	1	5548	3	N	-0-					-0-
02	5481	X	3230	-0-	-2251	-0-	212	1	3018	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

09	7020	X	5530	-0-	-1490	-0-	189	1	5341	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6513	-0-	-648	-0-	262	1	6251	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	4333	-0-	-2207	-0-	148	1	4185	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	2749	-0-	-4009	-0-	107	1	2642	3	N	-0-					-0-
01	6510	X	2654	-0-	-3856	-0-	116	1	2538	3	N	-0-					-0-
02	6090	X	2671	-0-	-3419	-0-	117	1	2554	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

09	810	N	783	-0-	-27	-0-	27	1	756	3	N	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	34	1	818	3	N	-0-					-0-
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	27	1	777	3	N	-0-					-0-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	31	1	761	3	N	-0-					-0-
01	837	N	570	-0-	-267	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5111	-0-	-1009	-0-	295	1	4784	3	N	29	61	1			44
							32	9									
10	6324	X	4730	-0-	-1594	-0-	289	1	4441	3	N	-0-	44	1			-0-
11	6120	X	5217	-0-	-903	-0-	314	1	4903	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	5988	-0-	-336	-0-	354	1	5634	3	N	-0-					-0-
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	339	1	5594	3	N	-0-					-0-
02	5046	X	4753	-0-	-293	-0-	312	1	4441	3	N	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	219	1	6180	3	N	20	20	1			9
							22	9									
10	3100	N	6626	-0-	3526	3526	265	1	6339	3	N	20	20	1			9
							22	9									
11	9659	X	6133	-0-	-3526	-0-	210	1	5904	3	N	17	17	1			9
							19	9									
12	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	244	1	5996	3	N	18	17	1			10
							20	9									
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	269	1	5896	3	N	17	17	1			10
							19	9									
*02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	233	1	5078	3	N	62	37	1			35
							68	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4409	-0-	-271	-0-	245	1	3975	3	N	172	144	1			106
							189	9									
10	4712	X	4662	-0-	-50	-0-	272	1	4188	3	N	184	213	1			77
							202	9									
11	4560	X	4339	-0-	-221	-0-	249	1	3891	3	N	181	165	1			93
							199	9									
12	4681	X	4481	-0-	-200	-0-	254	1	4038	3	N	172	165	1			100
							189	9									
01	4650	X	4336	-0-	-314	-0-	237	1	3905	3	N	176	162	1			114
							194	9									
02	4350	X	3882	-0-	-468	-0-	245	1	3480	3	N	143	146	1			111
							157	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	5823	-0-	-537	-0-	193	1	5456	3	N	158	378	1			166
							174	9									
10	6572	X	5015	-0-	-1557	-0-	198	1	4703	3	N	104					270
							114	9									
11	6060	X	5435	-0-	-625	-0-	182	1	5095	3	N	144	187	1			227
							158	9									
12	6262	X	4927	-0-	-1335	-0-	186	1	4579	3	N	147	188	1			186
							162	9									
01	6169	X	4769	-0-	-1400	-0-	202	1	4437	3	N	118					304
							130	9									
02	5626	X	4306	-0-	-1320	-0-	185	1	4036	3	N	77					381
							85	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2777	N	2777	-0-		-0-	-0-	93	1	2622	3	N	56	182	1			89
								62	9									
10	2861	N	2861	-0-		-0-	-0-	113	1	2670	3	N	71					160
								78	9									
11	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-	87	1	2445	3	N	74					234
								81	9									
12	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	60	1	1489	3	N	40	185	1			89
								44	9									
01	3015	N	3015	-0-		-0-	-0-	129	1	2816	3	N	64					153
								70	9									
*02	2679	N	2679	-0-		-0-	-0-	115	1	2503	3	N	55					208
								61	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

09	1361	N	1361	-0-		-0-	-0-	79	1	1282	3	N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	84	1	1298	3	N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	75	1	1168	3	N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	63	1	1000	3	N	39	24	1			15
								43	9									
01	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	61	1	1016	3	N	83	56	1			42
								91	9									
*02	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	74	1	1046	3	N	81	69	1			54
								89	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

09	4768	X	4768	-0-		-0-	-0-	266	1	4313	3	N	172	144	1			105
								189	9									
10	5049	X	5049	-0-		-0-	-0-	296	1	4551	3	N	184	213	1			76
								202	9									
11	4910	X	4910	-0-		-0-	-0-	283	1	4428	3	N	181	165	1			92
								199	9									
12	5061	X	5061	-0-		-0-	-0-	289	1	4583	3	N	172	165	1			99
								189	9									
01	4853	X	4853	-0-		-0-	-0-	266	1	4393	3	N	176	162	1			113
								194	9									
*02	4564	X	4564	-0-		-0-	-0-	288	1	4097	3	N	163	158	1			118
								179	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

09	4920	X	4920	-0-		-0-	-0-	280	1	4545	3	N	86	72	1			57
								95	9									
10	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-	268	1	4113	3	N	92	106	1			43
								101	9									
11	4589	X	4589	-0-		-0-	-0-	270	1	4219	3	N	91	82	1			52
								100	9									
12	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	183	1	2910	3	N	86	82	1			56
								95	9									
01	3232	X	3232	-0-		-0-	-0-	179	1	2959	3	N	85	79	1			62
								94	9									
*02	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	224	1	3181	3	N	81	78	1			65
								89	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2592	-0-	-408	-0-	149	1	2425	3	N	16	31	1			24
							18	9									
10	3100	X	2071	-0-	-1029	-0-	127	1	1944	3	N	-0-	24	1			-0-
11	3000	X	2018	-0-	-982	-0-	121	1	1897	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	1175	-0-	-1925	-0-	70	1	1105	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	1525	-0-	-1575	-0-	87	1	1438	3	N	-0-					-0-
02	2494	X	1301	-0-	-1193	-0-	85	1	1216	3	N	-0-					-0-

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
09	4260	X	3979	-0-	-281	-0-	225	1	3648	3	N	96	190	1			145
							106	9									
10	4402	X	4029	-0-	-373	-0-	240	1	3691	3	N	89					234
							98	9									
11	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	226	1	3528	3	N	104	186	1			152
							114	9									
12	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	227	1	3607	3	N	119					271
							131	9									
01	4123	X	3879	-0-	-244	-0-	216	1	3567	3	N	87	185	1			173
							96	9									
02	3857	X	3584	-0-	-273	-0-	229	1	3263	3	N	84					257
							92	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					10
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	338					Y	-0-					10
11	338	N	-0-	-0-	-338	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	232	1	1600	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	1404	-0-	-1138	-0-	149	1	1255	2	N	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	174	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	257	1	1497	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	257	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	719	-0-	-1253	-0-	182	1	537	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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10302 - 10544

09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	279	1	804	2	Y	15					81
							17	9									
10	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	275	1	730	2	Y	11					92
							12	9									
11	1140	N	673	-0-	-467	-0-	242	1	417	2	Y	13	97	1			8
							14	9									
12	1147	N	544	-0-	-603	-0-	244	1	286	2	Y	13					21
							14	9									
01	1023	N	515	-0-	-508	-0-	239	1	266	2	Y	9					30
							10	9									
02	638	N	513	-0-	-125	-0-	219	1	282	2	Y	11					41
							12	9									

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 10458 - 10497

09	690	N	673	-0-	-17	-0-	171	1	493	2	Y	8					84
							9	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	187	1	497	2	Y	8					92
							9	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	204	1	351	2	Y	10	82	1			20
							11	9									
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	217	1	254	2	Y	11					31
							12	9									
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	224	1	249	2	Y	9					40
							10	9									
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	216	1	278	2	Y	11					51
							12	9									

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					167
10	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1170	2			N	-0-					167
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					167
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1540	2	2	9	N	2	152	1			17
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					17
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	N	13					30

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

09	14B2 EXT		34	-0-	34	284	34	2			N	-0-					92
10	338	X	54	-0-	-284	-0-	54	2			N	-0-					92
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					92
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					92
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					92
02	58	X	16	-0-	-42	-0-	16	2			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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
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
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		327	-0-	327	327	327	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	327					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	327					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	48					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	48					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	265					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	265					Y	NO RPT					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

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

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	5 1		68
10	434 N	2	-0-	-432	-0-	2 2		N	-0-	3 1		65
11	210 N	4	-0-	-206	-0-	4 2		N	-0-	1 1		64
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	N	-0-			64
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	N	-0-			64
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-			64

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	921	-0-	-249	-0-	84	1	831	2	N	5	4	1			219
							6	9									
10	1209	N	993	-0-	-216	-0-	89	1	896	2	N	7	4	1	1	8	221
							8	9									
11	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	99	1	904	2	N	9	12	1	1	8	217
							10	9									
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	88	1	786	2	N	6	6	1	1	8	216
							7	9									
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	92	1	860	2	N	8	6	1			218
							9	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	94	1	882	2	N	9	8	1	1	8	218
							10	9									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

09	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	112	1	1071	2	N	-0-					54
10	1426	N	905	-0-	-521	-0-	84	1	821	2	N	-0-					54
11	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	114	1	1003	2	N	-0-					54
12	1209	N	986	-0-	-223	-0-	103	1	883	2	N	-0-					54
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	130	1	1172	2	N	6					60
							7	9									
*02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	122	1	1110	2	N	5					65
							6	9									

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

09	4860	X	4559	-0-	-301	-0-	427	1	4093	2	N	35					107
							39	9									
10	5270	X	4252	-0-	-1018	-0-	392	1	3814	2	N	42					149
							46	9									
11	5100	X	4219	-0-	-881	-0-	425	1	3751	2	N	39					188
							43	9									
12	5270	X	3599	-0-	-1671	-0-	371	1	3194	2	N	31					219
							34	9									
01	4836	X	4291	-0-	-545	-0-	424	1	3837	2	N	27					246
							30	9									
02	4408	X	3847	-0-	-561	-0-	375	1	3413	2	N	54	187	1			113
							59	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	533	1	5114	2	N	47	7	1	1	8	139
							52	9									
10	5735	X	5607	-0-	-128	-0-	517	1	5024	2	N	60	7	1	3	8	189
							66	9									
11	5550	X	5208	-0-	-342	-0-	523	1	4612	2	N	66	200	1	2	8	53
							73	9									
12	5735	X	4501	-0-	-1234	-0-	447	1	3855	2	N	181	192	1	4	8	38
							199	9									
01	5735	X	5371	-0-	-364	-0-	531	1	4797	2	N	39	10	1	1	8	66
							43	9									
02	5365	X	4506	-0-	-859	-0-	440	1	4008	2	N	53	13	1	3	8	103
							58	9									

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	283	1	2719	2	N	66	370	1	1	8	95
							73	9									
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	274	1	2668	2	N	69	3	8			161
							76	9									
11	2940	X	2873	-0-	-67	-0-	287	1	2530	2	N	51	2	8			210
							56	9									
12	3193	X	2502	-0-	-691	-0-	250	1	2152	2	N	91	3	8			298
							100	9									
01	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	267	1	2412	2	N	72	180	1	1	8	189
							79	9									
02	2987	X	2938	-0-	-49	-0-	285	1	2595	2	N	53	3	8			239
							58	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

09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	868	1	8574	2	N	333	368	1	1	8	136
							366	9									
10	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	868	1	8749	2	N	150	7	1	4	8	275
							165	9									
11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	939	1	8555	2	N	123	208	1	2	8	188
							135	9									
12	9362	X	7230	-0-	-2132	-0-	717	1	6440	2	N	66	11	1	4	8	239
							73	9									
01	9362	X	8367	-0-	-995	-0-	802	1	7484	2	N	74	194	1	1	8	118
							81	9									
02	8758	X	8004	-0-	-754	-0-	752	1	7061	2	N	174	15	1	4	8	273
							191	9									

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	26	1	7	8	62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	26	1	21	8	74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	74	1	11	8	51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	37	1	22	8	46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	38	1	8	8	55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	51	1	21	8	58

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	198 15	1 9	1960	2	N	14	2	1			136
10	2077	N	1172	-0-	-905	-0-	104 18	1 9	1050	2	N	16	2	1			150
11	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	190 8	1 9	1729	2	N	7	5	1			152
12	2077	N	1274	-0-	-803	-0-	123 43	1 9	1108	2	N	39	3	1			188
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	146 30	1 9	1358	2	N	27	3	1			212
02	1856	N	807	-0-	-1049	-0-	76 21	1 9	710	2	N	19	4	1			227

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 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
09	3000	N	5061	-0-	2061	2061	461 46	1 9	4554	2	N	42	172	1			44
10	3100	N	2917	-0-	-183	1878	263	1	2654	2	N	-0-					44
11	3000	N	2766	-0-	-234	1644	274	1	2492	2	N	-0-					44
12	4062	X	2418	-0-	-1644	-0-	242	1	2176	2	N	-0-					44
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	361 24	1 9	3370	2	N	22					66
*02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	219 160	1 9	2055	2	N	145					211

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	107	1	1030	2	N	-0-					135
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	106	1	1032	2	N	-0-					135
11	990	N	695	-0-	-295	-0-	71	1	624	2	N	-0-					135
12	1178	N	878	-0-	-300	-0-	91	1	787	2	N	-0-					135
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	158	1	1433	2	N	-0-					135
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	142	1	1291	2	N	-0-					135

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2967	-0-	-213	-0-	265 84	1 9	2618	2	N	76	5	1	7	8	131
10	3286	X	2813	-0-	-473	-0-	241 141	1 9	2431	2	N	128	5	1	21	8	233
11	3180	X	2729	-0-	-451	-0-	262 80	1 9	2387	2	N	73	15	1	11	8	280
12	3255	X	1989	-0-	-1266	-0-	190 91	1 9	1708	2	N	83	188	1	22	8	153
01	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	284 122	1 9	2653	2	N	111	8	1	8	8	248
02	2871	X	2608	-0-	-263	-0-	236 157	1 9	2215	2	N	143	204	1	21	8	166

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

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

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

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	12	1	42	2	N	31					61
							34	9									
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	N	1	1	8			61
							1	9									
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-	1	1			60
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	N	2	1	8			61
							2	9									
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	N	-0-					61
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	340	2	N	11	1	8			71
							12	9									

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	139	-0-	-281	-0-	29	1	103	2	N	6					150
							7	9									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	129	1	865	2	N	-0-					150
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	115	1	785	2	N	-0-					150
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	108	1	946	2	N	-0-					150
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	176	1	1368	2	N	4					154
							4	9									
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	98	1	1013	2	N	-0-					154

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	304	1	1103	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1426	-0-	1426	B	1426	355	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	2912	X	1486	-0-	-1426	B	-0-	342	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	352	1	1113	2	Y	22	7	1			15
								24	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	307	1	1103	2	Y	26					41
								29	9									
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	189	1	935	2	Y	15					56
								17	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

09	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		919	-0-	919	B	919	919	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1151	-0-	1151	B	2070	1151	2			Y	-0-					-0-
12	2948	X	878	-0-	-2070	B	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	641	-0-	-461	B	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

09	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		645	-0-	645	B	645	645	2			Y	-0-					25
11	DLQ G-10		754	-0-	754	B	1399	754	2			Y	-0-					25
12	2486	N	1087	-0-	-1399	B	-0-	1087	2			Y	-0-					25
01	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	2			Y	-0-					25
*02	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2			Y	-0-					25

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

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

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

09	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			Y	-0-					118
10	DLQ G-10		273	-0-	273	B	273	273	2			Y	-0-					118
11	DLQ G-10		271	-0-	271	B	544	265	2	6	9	Y	5					123
12	707	N	163	-0-	-544	B	-0-	126	2	37	9	Y	34	48	1			109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					109
02	261	N	134	-0-	-127	B	-0-	134	2			Y	-0-					109

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

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-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

09	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		301	-0-	301	B	301	301	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	301					Y	-0-					5
12	745	N	444	-0-	-301	B	-0-	436	2	8	9	Y	7					12
01	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			Y	-0-					12
*02	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			Y	-0-					12

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 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
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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

09	630	N	573	-0-	-57	B	-0-	573	2			Y	-0-					151
10	DLQ G-10		584	-0-	584	B	584	584	2			Y	-0-					151
11	DLQ G-10		582	-0-	582	B	1166	578	2	4	9	Y	4					155
12	1685	N	519	-0-	-1166	B	-0-	483	2	36	9	Y	33	48	1			140
01	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			Y	-0-					140
02	551	N	462	-0-	-89	B	-0-	462	2			Y	-0-					140

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

09	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ G-10		282	-0-	282	B	282	282	2			Y	-0-					9
12	445	N	163	-0-	-282	B	-0-	155	2	8	9	Y	7					16
01	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			Y	-0-					16
*02	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			Y	-0-					16

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					56
10	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					56
11	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					56
12	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					56
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					56
*02	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

09	630	N	629	-0-	-1	B	-0-	629	2			N	-0-					44
10	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					44
11	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2			N	-0-					44
12	651	N	464	-0-	-187	B	-0-	464	2			N	-0-					44
01	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2			N	-0-					44
02	609	N	450	-0-	-159	B	-0-	450	2			N	-0-					44

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	127					Y	-0-					-0-
10	T. A.	100	-0-	100	B	227	100	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	227					Y	-0-					-0-
12	344 X	117	-0-	-227	B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

09	480 N	456	-0-	-24	B	-0-	456	2			Y	-0-					27
10	DLQ G-10	390	-0-	390	B	390	390	2			Y	-0-					27
11	DLQ G-10	397	-0-	397	B	787	397	2			Y	-0-					27
12	1089 N	302	-0-	-787	B	-0-	302	2			Y	-0-					27
01	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			Y	-0-					27
02	377 N	303	-0-	-74	B	-0-	303	2			Y	-0-					27

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		501	-0-	501 B	501	501	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		511	-0-	511 B	1012	511	2			Y	-0-					-0-
12	1462	N	450	-0-	-1012 B	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	408	-0-	-85 B	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

09	540	N	372	-0-	-168 B	-0-	372	2			Y	-0-					145
10	DLQ G-10		252	-0-	252 B	252	252	2			Y	-0-					145
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	252					Y	-0-					145
12	489	N	237	-0-	-252 B	-0-	201	2	36	9	Y	33	47	1			131
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					131
*02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			Y	-0-					131

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

09	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					147
10	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2			N	-0-					147
11	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	2			N	-0-					147
12	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2			N	-0-					147
01	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-					147
*02	1499	X	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		527	-0-	527 B	527	527	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		556	-0-	556 B	1083	556	2			Y	-0-					-0-
12	1495	N	412	-0-	-1083 B	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	402	-0-	-149 B	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

09	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		398	-0-	398 B	398	398	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		393	-0-	393 B	791	393	2			Y	-0-					-0-
12	1100	N	309	-0-	-791 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	299	-0-	-78 B	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					19
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					19
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					19
12	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					19
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					19
02	DLQ G-10		-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

09	510	N	462	-0-		-48	B	-0-	462	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		434	-0-		434	B	434	434	2			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		430	-0-		430	B	864	430	2			Y	-0-					20
12	1215	N	351	-0-		-864	B	-0-	351	2			Y	-0-					20
01	421	N	421	-0-		-0-	B	-0-	421	2			Y	-0-					20
02	406	N	316	-0-		-90	B	-0-	316	2			Y	-0-					20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

09	58	N	58	-0-		-0-	B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		66	-0-		66	B	66	66	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	-0-	-0-		-66	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-		-58	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

09	750	N	527	-0-		-223	B	-0-	527	2			Y	-0-					42
10	DLQ G-10		556	-0-		556	B	556	556	2			Y	-0-					42
11	DLQ G-10		545	-0-		545	B	1101	545	2			Y	-0-					42
12	1503	N	402	-0-		-1101	B	-0-	402	2			Y	-0-					42
01	538	N	538	-0-		-0-	B	-0-	538	2			Y	-0-					42
02	522	N	383	-0-		-139	B	-0-	383	2			Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

09	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ G-10		38	-0-		38	B	38	38	2			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	38					Y	-0-					20
12	57	N	19	-0-		-38	B	-0-	19	2			Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					20
*02	28	N	28	-0-		-0-	B	-0-	28	2			Y	-0-					20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

09	32	N	32	-0-		-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-		-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-		-58	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 "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
09	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2			Y	-0-					109
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					109
11	DLQ G-10		77	-0-	77 B	77	71	2	6	9	Y	5					114
12	77	N	-0-	-0-	-77 B	-0-					Y	-0-	47	1			67
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					67
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-					67

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

09	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	2			Y	-0-					139
10	DLQ G-10		2222	-0-	2222 B	2222	2222	2			Y	-0-					139
11	DLQ G-10		2375	-0-	2375 B	4597	2375	2			Y	-0-					139
12	6402	X	1805	-0-	-4597 B	-0-	1805	2			Y	-0-					139
01	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	2			Y	-0-					139
02	2291	N	1725	-0-	-566 B	-0-	1725	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

09	1230	N	960	-0-	-270 B	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		907	-0-	907 B	907	907	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		622	-0-	622 B	1529	622	2			Y	-0-					-0-
12	2013	N	484	-0-	-1529 B	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	418	-0-	-191 B	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

09	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					81
10	496	N	370	-0-	-126 B	-0-	370	2			N	-0-					81
11	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81
01	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					81
02	464	N	257	-0-	-207 B	-0-	257	2			N	-0-					81

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ G-10		72	-0-	72 B	72	72	2			Y	-0-					16
12	72	N	-0-	-0-	-72 B	-0-					Y	-0-					16
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			Y	-0-					16
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2636	-0-	-64 B	-0-	2636	2			Y	-0-					153
10	DLQ G-10		1258	-0-	1258 B	1258	1258	2			Y	-0-					153
11	DLQ G-10		2697	-0-	2697 B	3955	2693	2	4	9	Y	4					157
12	5526	X	1571	-0-	-3955 B	-0-	1570	2	1	9	Y	1					158
01	2534	X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2			Y	-0-					158
02	2610	X	1485	-0-	-1125 B	-0-	1485	2			Y	-0-					158

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
09	1530	N	1250	-0-	-280 B	-0-	1250	2			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		1080	-0-	1080 B	1080	1080	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		1721	-0-	1721 B	2801	1721	2			Y	-0-					16
12	4116	X	1315	-0-	-2801 B	-0-	1315	2			Y	-0-					16
01	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			Y	-0-					16
02	1421	N	599	-0-	-822 B	-0-	599	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		140	-0-	140 B	140	140	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	140					Y	-0-					-0-
12	276	N	136	-0-	-140 B	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		12200	-0-	12200 B	17603	777	1	11423	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		10793	-0-	10793 B	28396	722	1	10071	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		7681	-0-	7681 B	36077	519	1	7162	3	Y	-0-					-0-
12	44915	X	8838	-0-	-36077 B	-0-	688	1	8150	3	Y	-0-					-0-
01	9710	X	9710	-0-	-0- B	-0-	853	1	8857	3	Y	-0-					-0-
*02	8422	X	8422	-0-	-0- B	-0-	708	1	7714	3	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4					4

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

09	3509	X	3509	-0-	-0-	B	-0-	223	1	3286	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3623	-0-	3623	B	3623	242	1	3381	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3542	-0-	3542	B	7165	239	1	3303	3	Y	-0-					-0-
12	10829	X	3664	-0-	-7165	B	-0-	285	1	3379	3	Y	-0-					-0-
01	3667	X	3667	-0-	-0-	B	-0-	323	1	3344	3	Y	-0-					-0-
*02	3482	X	3482	-0-	-0-	B	-0-	292	1	3190	3	Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1245	-0-	-105 B	-0-	80	1	1163	3	Y	2					5
							2	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	96	1	1340	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	107	1	1487	3	Y	6					9
							7	9									
12	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	131	1	1550	3	Y	6					15
							7	9									
01	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	146	1	1520	3	Y	4	10	1			9
							4	9									
*02	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	118	1	1288	3	Y	5					14
							6	9									

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

09	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	93	1	1365	3	Y	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	96	1	1336	3	Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	99	1	1368	3	Y	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	123	1	1448	3	Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	139	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	112	1	1223	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	52	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	47	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	62	1	846	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	60	1	705	3	Y	6					6
							7	9									
01	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	73	1	768	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
02	870	N	695	-0-	-175 B	-0-	57	1	628	3	Y	9					16
							10	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	1935	-0-	-765 B	-0-	120 55	1 9	1760	3	Y	50					89
10	2790	X	2332	-0-	-458 B	-0-	148 116	1 9	2068	3	Y	105	121	1			73
11	2100	X	1307	-0-	-793 B	-0-	86 40	1 9	1181	3	Y	36					109
12	2015	N	850	-0-	-1165 B	-0-	64 21	1 9	765	3	Y	19					128
01	2325	N	2231	-0-	-94 B	-0-	194 29	1 9	2008	3	Y	26	78	1			76
*02	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	226 35	1 9	2468	3	Y	32					108

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

09	4590	X	4402	-0-	-188 B	-0-	280	1	4122	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4841	-0-	4841 B	4841	323	1	4518	3	Y	-0-					-0-
11	9404	X	4563	-0-	-4841 B	-0-	308	1	4255	3	Y	-0-					-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0- B	-0-	353 23	1 9	4177	3	Y	21					21
01	4983	X	4983	-0-	-0- B	-0-	436 28	1 9	4519	3	Y	25	24	1			22
02	4524	X	4519	-0-	-5 B	-0-	377 32	1 9	4110	3	Y	29					51

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

09	510	N	272	-0-	-238 B	-0-	16 2	1 9	254	3	N	2					8
10	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	26	1	362	3	N	-0-	8	1			-0-
11	420	N	298	-0-	-122 B	-0-	21	1	277	3	N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	20	1	238	3	N	-0-					-0-
01	403	N	142	-0-	-261 B	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4 B	-0-	24	1	262	3	N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3249	-0-	-141 B	-0-	206	1	3024	3	N	17					36
							19	9									
10	3503	X	3354	-0-	-149 B	-0-	221	1	3094	3	N	35	44	1			27
							39	9									
11	3390	X	2972	-0-	-418 B	-0-	198	1	2730	3	N	40					67
							44	9									
12	3410	X	3312	-0-	-98 B	-0-	255	1	3016	3	N	37					104
							41	9									
01	3410	X	3222	-0-	-188 B	-0-	281	1	2913	3	N	25	65	1			64
							28	9									
*02	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	265	1	2891	3	N	32					96
							35	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

09	2100	N	1087	-0-	-1013 B	-0-	69	1	1017	3	N	1					4
							1	9									
10	2015	N	1236	-0-	-779 B	-0-	83	1	1153	3	N	-0-	4	1			-0-
11	1890	N	685	-0-	-1205 B	-0-	46	1	639	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	443	-0-	-673 B	-0-	35	1	408	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	420	-0-	-820 B	-0-	37	1	383	3	N	-0-					-0-
02	667	N	232	-0-	-435 B	-0-	19	1	210	3	N	3					3
							3	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1035	-0-	-75 B	-11426	95 26	1 9	914	2	N	24	6	1	1	8	102
10	1178	N	960	-0-	-218 B	-11426	88 14	1 9	858	2	N	13	6	1	4	8	105
11	1080	N	977	-0-	-103 B	-11426	98 15	1 9	864	2	N	14	17	1	2	8	100
12	1085	N	812	-0-	-273 B	-11426	83 13	1 9	716	2	N	12	9	1	4	8	99
01	961	N	938	-0-	-23 B	-11426	92 13	1 9	833	2	N	12	9	1	1	8	101
02	957	N	884	-0-	-73 B	-11426	84 36	1 9	764	2	N	33	12	1	4	8	118

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-4849					N	24	8	1	8	8	47
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-4849					N	39	8	1	25	8	53
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-4849					N	27	22	1	13	8	45
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4849					N	34	11	1	26	8	42
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4849					N	24	11	1	9	8	46
02	0	N	46	-0-	46 B	-4803	2	2	44	9	N	40	15	1	24	8	47

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

09	60	N	14	-0-	-46 B	-20735	2 6	1 9	6	2	N	5					94
10	31	N	118	-0-	87 B	-20648	15 1	1 9	102	2	N	1	1	8			94
11	120	N	126	-0-	6 B	-20642	16 1	1 9	109	2	N	1	1	8			94
12	14	N	117	-0-	103 B	-20539	11 7	1 9	99	2	N	6	2	8			98
01	124	N	152	-0-	28 B	-20511	17 1	1 9	134	2	N	1	1	8			98
02	116	N	139	-0-	23 B	-20488	12 1	1 9	126	2	N	1	1	8			98

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	2156	-0-	-394		-0-	258	1	1898	2	Y	-0-					-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-		-0-	232	1	1877	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1894	-0-	-146		-0-	171	1	1723	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1551	-0-	-557		-0-	150	1	1401	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1692	-0-	-416		-0-	197	1	1495	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1562	-0-	-265		-0-	202	1	1352	2	Y	7					7
								8	9									

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	-0-	-0-	-13290		-0-					Y	-0-					67
10	2170	X	62	-0-	-2108		-0-	7	1	53	2	Y	2					69
								2	9									
11	480	X	141	-0-	-339		-0-	12	1	123	2	Y	5					74
								6	9									
12	496	X	93	-0-	-403		-0-	9	1	81	2	Y	3					77
								3	9									
01	889	X	889	-0-	-0-		-0-	101	1	765	2	Y	21					98
								23	9									
*02	1117	N	1117	-0-	-0-		-0-	144	1	967	2	Y	5	80	1			23
								6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5474	X	5474	-0-	-0-		-0-	653	1	4796	2	Y	23					23
								25	9									
10	6462	X	6462	-0-	-0-		-0-	708	1	5719	2	Y	32					55
								35	9									
11	9484	X	9484	-0-	-0-		-0-	854	1	8602	2	Y	25					80
								28	9									
12	8224	X	8224	-0-	-0-		-0-	793	1	7402	2	Y	26					106
								29	9									
01	5648	X	5648	-0-	-0-		-0-	655	1	4974	2	Y	17					123
								19	9									
02	3596	X	3270	-0-	-326		-0-	423	1	2833	2	Y	13	101	1			35
								14	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	89	X	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	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-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-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-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

09	9030	X	7922	-0-	-1108	-0-	949	1	6973	2	Y	-0-			-0-
10	8742	X	8039	-0-	-703	-0-	886	1	7153	2	Y	-0-			-0-
11	8460	X	7615	-0-	-845	-0-	688	1	6927	2	Y	-0-			-0-
12	8742	X	8052	-0-	-690	-0-	779	1	7273	2	Y	-0-			-0-
01	8618	X	8045	-0-	-573	-0-	936	1	7109	2	Y	-0-			-0-
02	7656	X	7343	-0-	-313	-0-	954	1	6389	2	Y	-0-			-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	170	1	1251	2	Y	-0-			-0-
10	2077	N	1327	-0-	-750	-0-	146	1	1181	2	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1194	-0-	-546	-0-	108	1	1086	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	133	1	1239	2	Y	-0-			-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	157	1	1195	2	Y	-0-			-0-
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	171	1	1143	2	Y	-0-			-0-

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

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

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

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

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	6382	-0-	-4538	-0-	469	1	5911	3	Y	2			5
							2	9							
10	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	630	1	7663	3	Y	-0-			5
11	9540	X	5071	-0-	-4469	-0-	401	1	4669	3	Y	1			6
							1	9							
12	9858	X	7489	-0-	-2369	-0-	578	1	6908	3	Y	3			9
							3	9							
01	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	844	1	10808	3	Y	-0-			9
*02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	707	1	8421	3	Y	-0-			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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	959	1	11846	3	Y	1			8
							1	9							
10	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	1034	1	12340	3	Y	3			11
							3	9							
11	13290	X	11872	-0-	-1418	-0-	931	1	10940	3	Y	1			12
							1	9							
12	13733	X	9298	-0-	-4435	-0-	731	1	8565	3	Y	2			14
							2	9							
01	13237	X	10201	-0-	-3036	-0-	752	1	9449	3	Y	-0-			14
02	12528	X	10291	-0-	-2237	-0-	800	1	9491	3	Y	-0-			14

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1353	3	Y	-0-			1
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	106	1	1267	3	Y	1			2
							1	9							
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	110	1	1282	3	Y	-0-			2
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	117	1	1365	3	Y	-0-			2
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	103	1	1284	3	Y	-0-			2
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	111	1	1312	3	Y	-0-			2

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15810	X	15074	-0-	-736	-0-	1132	1	13940	3	Y	2			13
							2	9							
10	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	1283	1	15337	3	Y	3			16
							3	9							
11	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	1266	1	14720	3	Y	3			19
							3	9							
12	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	1270	1	14764	3	Y	4			23
							4	9							
01	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	1218	1	15446	3	Y	-0-			23
*02	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	1217	1	14437	3	Y	-0-			23

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) //CONT.// 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	457	1	5582	3	Y	1					5
							1	9									
10	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	479	1	5719	3	Y	1					6
							1	9									
11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	479	1	5570	3	Y	2					8
							2	9									
12	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	479	1	5562	3	Y	1					9
							1	9									
01	6231	X	5881	-0-	-350	-0-	430	1	5451	3	Y	-0-					9
02	5858	X	5708	-0-	-150	-0-	444	1	5264	3	Y	-0-					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
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	285	1	3493	3	Y	1					3
							1	9									
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	293	1	3511	3	Y	-0-					3
11	3030	X	2839	-0-	-191	-0-	221	1	2617	3	Y	1					4
							1	9									
12	2976	X	1376	-0-	-1600	-0-	109	1	1267	3	Y	-0-					4
01	3906	X	185	-0-	-3721	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					4
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-					4

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2220	N	1711	-0-	-509	-0-	131	1	1580	3	Y	-0-					2
10	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	111	1	1340	3	Y	-0-					2
11	2280	X	1507	-0-	-773	-0-	119	1	1387	3	Y	1					3
							1	9									
12	2356	X	1440	-0-	-916	-0-	114	1	1326	3	Y	-0-					3
01	2232	X	1643	-0-	-589	-0-	121	1	1522	3	Y	-0-					3
02	1653	X	1331	-0-	-322	-0-	104	1	1227	3	Y	-0-					3

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	540	X	411	-0-	-129	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	78	1	958	3	Y	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1185	3	Y	1					1
							1	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	121	1	1449	3	Y	-0-					1
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	117	1	1493	3	Y	-0-					1
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	105	1	1241	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	399	-0-	-441	-0-	28	1	371	3	Y	-0-					1
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					1
11	630	N	394	-0-	-236	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					1
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	-0-					1
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	602	3	Y	-0-					1
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					1

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

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

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

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	2022	1	20805	2	N	1			1
							1	9							
10	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	2484	1	6780	2	N	-0-			1
11	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	2224	1	13547	2	N	-0-			1
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	2206	1	7168	2	N	-0-			1
01	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	2363	1	13942	2	N	-0-			1
*02	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	2322	1	14643	2	N	-0-			1

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

09	480	N	109	-0-	-371	-0-	10	1	99	2	N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	115	2	N	-0-			-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	221	1	1344	2	N	-0-			-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	320	1	1040	2	N	-0-			-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	130	1	766	2	N	-0-			-0-
02	1044	N	240	-0-	-804	-0-	33	1	207	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

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

09	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	1481	1	18248	3	Y	2			16
							2	9							
10	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	1578	1	18846	3	Y	4			20
							4	9							
11	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	1543	1	17937	3	Y	4			24
							4	9							
12	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	1581	1	18391	3	Y	5			29
							6	9							
01	20398	X	19985	-0-	-413	-0-	1461	1	18524	3	Y	-0-			29
02	19111	X	18521	-0-	-590	-0-	1440	1	17081	3	Y	-0-			29

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

09	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	901	1	11145	3	Y	1			10
							1	9							
10	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	992	1	11853	3	Y	3			13
							3	9							
11	12390	X	12170	-0-	-220	-0-	964	1	11204	3	Y	2			15
							2	9							
12	12803	X	12181	-0-	-622	-0-	963	1	11215	3	Y	3			18
							3	9							
01	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	912	1	11595	3	Y	-0-			18
02	12006	X	11477	-0-	-529	-0-	892	1	10585	3	Y	-0-			18

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

09	2400	X	2093	-0-	-307	-0-	154	1	1938	3	Y	1					2
							1	9									
10	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	85	1	1006	3	Y	-0-					2
11	2550	X	589	-0-	-1961	-0-	46	1	543	3	Y	-0-					2
12	2635	X	2528	-0-	-107	-0-	196	1	2332	3	Y	-0-					2
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	217	1	2766	3	Y	-0-					2
*02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	234	1	2773	3	Y	-0-					2

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	156	1	1982	3	Y	1					2
							1	9									
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	266	1	3213	3	Y	-0-					2
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	238	1	2784	3	Y	1					3
							1	9									
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	255	1	2968	3	Y	1					4
							1	9									
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	210	1	2712	3	Y	-0-					4
02	3248	X	2543	-0-	-705	-0-	197	1	2346	3	Y	-0-					4

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	341	1	4046	3	Y	-0-					1
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	94	1	1096	3	Y	-0-					1
11	630	N	374	-0-	-256	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					1
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	128	1	1543	3	Y	-0-					1
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	220	1	3057	3	Y	-0-					1
*02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	143	1	1731	3	Y	-0-					1

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

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

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

09	8940	X	7668	-0-	-1272	-0-	572	1	7094	3	Y	2					7
							2	9									
10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	709	1	8646	3	Y	1					8
							1	9									
11	9420	X	5404	-0-	-4016	-0-	432	1	4972	3	Y	-0-					8
12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	816	1	9520	3	Y	2					10
							2	9									
01	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	700	1	8887	3	Y	-0-					10
02	8758	X	8627	-0-	-131	-0-	672	1	7955	3	Y	-0-					10

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

09	10800	X	6490	-0-	-4310	-0-	498	1	5991	3	Y	1					6
							1	9									
10	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	743	1	9043	3	Y	-0-					6
11	10950	X	10518	-0-	-432	-0-	832	1	9684	3	Y	2					8
							2	9									
12	11315	X	7711	-0-	-3604	-0-	619	1	7089	3	Y	3					11
							3	9									
01	11315	X	4631	-0-	-6684	-0-	340	1	4291	3	Y	-0-					11
02	10179	X	9932	-0-	-247	-0-	769	1	9163	3	Y	-0-					11

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	310	1	3821	3	Y	-0-					4
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	313	1	3733	3	Y	1					5
							1	9									
11	4170	X	3805	-0-	-365	-0-	302	1	3503	3	Y	-0-					5
12	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	304	1	3527	3	Y	2					7
							2	9									
01	4278	X	3597	-0-	-681	-0-	258	1	3339	3	Y	-0-					7
02	4002	X	2231	-0-	-1771	-0-	171	1	2060	3	Y	-0-					7

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	44	1	544	3	Y	-0-					1
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	3	Y	-0-					1
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	42	1	491	3	Y	-0-					1
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-					1
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	72	1	927	3	Y	-0-					1
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	69	1	821	3	Y	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

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

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	422	1 1 9	5180	3	Y	1					4
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	487	1 1 9	5870	3	Y	1					5
11	5580	X	4497	-0-	-1083	-0-	354	1 1 9	4142	3	Y	1					6
12	5766	X	5453	-0-	-313	-0-	433	1 2 9	5018	3	Y	2					8
01	5797	X	4662	-0-	-1135	-0-	339	1	4323	3	Y	-0-					8
02	5945	X	4472	-0-	-1473	-0-	347	1	4125	3	Y	-0-					8

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	3840	X	2460	-0-	-1380	-0-	185	1	2275	3	Y	-0-					2
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	263	1	3268	3	Y	1					3
							1	9									
11	5130	X	3084	-0-	-2046	-0-	239	1	2844	3	Y	1					4
							1	9									
12	5301	X	791	-0-	-4510	-0-	61	1	730	3	Y	-0-					4
01	5301	X	718	-0-	-4583	-0-	52	1	666	3	Y	-0-					4
02	3306	X	670	-0-	-2636	-0-	52	1	618	3	Y	-0-					4

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		544	-0-	544	544	41	1	503	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		520	-0-	520	1064	41	1	479	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		384	-0-	384	1448	30	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	1773	X	325	-0-	-1448	-0-	23	1	302	3	Y	-0-					-0-
*02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	111	1	1360	3	Y	-0-					1
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	123	1	1469	3	Y	1					2
							1	9									
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	113	1	1318	3	Y	-0-					2
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	116	1	1344	3	Y	-0-					2
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	107	1	1362	3	Y	-0-					2
02	1392	N	1363	-0-	-29	-0-	106	1	1257	3	Y	-0-					2

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

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

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	4477	-0-	-593	-0-	753	1	3724	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4501	-0-	-397	-0-	731	1	3770	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4355	-0-	-355	-0-	721	1	3634	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4295	-0-	-572	-0-	764	1	3531	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4863	-0-	-4	-0-	827	1	4036	2	N	-0-					-0-
*02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	769	1	3618	2	N	-0-					-0-

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
09	4260	X	3609	-0-	-651	-0-	607	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3329	-0-	-856	-0-	540	1	2789	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3283	-0-	-767	-0-	544	1	2739	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	640	1	2956	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3270	-0-	-698	-0-	556	1	2714	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	569	1	2680	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "C" WELL #: 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
09	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	2462	1	12174	2	N	-0-					-0-
10	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	2395	1	12354	2	N	-0-					-0-
11	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	2672	1	13458	2	N	-0-					-0-
12	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	2127	1	9828	2	N	-0-					-0-
01	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	2548	1	12434	2	N	-0-					-0-
*02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	2381	1	11207	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	126	1	624	2	N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	123	1	636	2	N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	121	1	608	2	N	-0-					-0-
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	136	1	626	2	N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	128	1	622	2	N	-0-					-0-
02	696	N	685	-0-	-11	-0-	120	1	565	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

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

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

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

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

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

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2893 N	2638	-0-	-255	-0-	123	1	2478	2	Y	34	73	1			55
						37	9									
10	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	143	1	2651	2	Y	27					82
						30	9									
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	151	1	2387	2	Y	7					89
						8	9									
12	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	168	1	2349	2	Y	-0-					89
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	145	1	2204	2	Y	21					110
						23	9									
*02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	129	1	1816	2	Y	9					119
						10	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	N	45					232
							50	9									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	425	2	N	50	173	1			109
							55	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	143	1	1093	2	N	21					130
							23	9									
12	527	N	222	-0-	-305	-0-	19	1	190	2	N	12					142
							13	9									
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	176	1	968	2	N	103	175	1			70
							113	9									
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	96	1	826	2	N	35					105
							39	9									

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	396	1	1236	2	N	-0-					24
10	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	409	1	1208	2	N	-0-					24
11	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	377	1	1284	2	N	-0-					24
12	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	400	1	1155	2	N	-0-					24
01	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	405	1	1144	2	N	-0-					24
02	1595	N	1449	-0-	-146	-0-	383	1	1066	2	N	-0-					24

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	173	1	1699	2	Y	-0-					28
10	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	172	1	1706	2	Y	3					31
							3	9									
11	2280	N	1609	-0-	-671	-0-	158	1	1450	2	Y	1					32
							1	9									
12	1922	N	1156	-0-	-766	-0-	116	1	1040	2	Y	-0-					32
01	1891	N	1158	-0-	-733	-0-	121	1	1037	2	Y	-0-					32
02	1566	N	1214	-0-	-352	-0-	129	1	1085	2	Y	-0-					32

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	327	1	3218	2	Y	1					88
							1	9									
10	3813	X	3537	-0-	-276	-0-	324	1	3206	2	Y	6					94
							7	9									
11	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	352	1	3235	2	Y	1					95
							1	9									
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	401	1	3581	2	Y	-0-					95
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	419	1	3600	2	Y	-0-					95
*02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	386	1	3234	2	Y	13					108
							14	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	156	1	1533	2	Y	-0-					24
10	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	166	1	1642	2	Y	4					28
							4	9									
11	1890	N	1500	-0-	-390	-0-	147	1	1353	2	Y	-0-					28
12	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	152	1	1356	2	Y	-0-					28
01	1798	N	1259	-0-	-539	-0-	131	1	1128	2	Y	-0-					28
02	1450	N	1090	-0-	-360	-0-	116	1	974	2	Y	-0-					28

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					5
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	2	Y	-0-					5
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					5
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					5
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					5
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					5

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					17
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	Y	1					18
							1	9									
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					18
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	Y	-0-					18
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					18
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					18

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	145	1	371	2	Y	-0-					3
10	527	N	433	-0-	-94	-0-	118	1	315	2	Y	-0-					3
11	570	N	376	-0-	-194	-0-	106	1	259	2	Y	10					13
							11	9									
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	193	1	461	2	Y	-0-					13
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	119	1	590	2	Y	-0-					13
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	144	1	642	2	Y	-0-					13

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	207	1	1673	2	N	17					60
							19	9									
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	177	1	1702	2	N	15					75
							17	9									
11	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	190	1	1520	2	N	8					83
							9	9									
12	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	163	1	1555	2	N	19					102
							21	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	355	1	1590	2	N	8					110
							9	9									
*02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	232	1	1991	2	N	32					142
							35	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	63	1	132	2	N	-0-					36
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	19	1	161	2	N	-0-					36
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	20	1	130	2	N	-0-					36
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	24	1	152	2	N	-0-					36
*01	186	N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	2	N	-0-	1	7			35
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	N	-0-					35

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1147	1	2394	2	Y	-0-					40
10	3348	X	2723	-0-	-625	-0-	287	1	2434	2	Y	2					42
							2	9									
11	3240	X	2414	-0-	-826	-0-	321	1	2092	2	Y	1					43
							1	9									
12	3348	X	2443	-0-	-905	-0-	328	1	2114	2	Y	1					44
							1	9									
01	3348	X	2304	-0-	-1044	-0-	320	1	1978	2	Y	5					49
							6	9									
02	3132	X	2267	-0-	-865	-0-	305	1	1945	2	Y	15					64
							17	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

09	3270	X	2696	-0-	-574	-0-	731	1	1965	2	Y	-0-					136
10	3162	X	2661	-0-	-501	-0-	754	1	1907	2	Y	-0-					136
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	752	1	2347	2	Y	1					137
							1	9									
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	844	1	4222	2	Y	3					140
							3	9									
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	784	1	3109	2	Y	-0-					140
*02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	716	1	2270	2	Y	-0-					140

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

09	360	N	332	-0-	-28	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					70
10	651	N	135	-0-	-516	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					70
11	450	N	136	-0-	-314	-0-	15	1	120	2	Y	1					71
							1	9									
12	341	N	183	-0-	-158	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					71
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	39	1	177	2	Y	-0-					71
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	2	Y	-0-					71

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	185	1	497	2	Y	-0-					15
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	183	1	462	2	Y	-0-					15
11	630	N	484	-0-	-146	-0-	117	1	367	2	Y	-0-					15
12	713	N	319	-0-	-394	-0-	53	1	266	2	Y	-0-					15
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	144	1	570	2	Y	-0-					15
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	160	1	506	2	Y	-0-					15

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	547	1	1142	2	Y	1					28
							1	9									
10	3007	X	1903	-0-	-1104	-0-	201	1	1701	2	Y	1					29
							1	9									
11	2910	X	886	-0-	-2024	-0-	118	1	768	2	Y	-0-					29
12	2635	X	1764	-0-	-871	-0-	237	1	1526	2	Y	1					30
							1	9									
01	2635	X	1677	-0-	-958	-0-	233	1	1440	2	Y	4					34
							4	9									
02	1769	X	1628	-0-	-141	-0-	219	1	1398	2	Y	10					44
							11	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	360	1	751	2	Y	-0-					25
10	775	N	585	-0-	-190	-0-	62	1	522	2	Y	1					26
							1	9									
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	129	1	839	2	Y	-0-					26
12	775	N	562	-0-	-213	-0-	75	1	487	2	Y	-0-					26
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	105	1	652	2	Y	2					28
							2	9									
02	725	N	631	-0-	-94	-0-	85	1	542	2	Y	4					32
							4	9									

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

09	9840	X	5638	-0-	-4202	-0-	261	1	5278	2	Y	90	105	1			48
							99	9									
10	8494	X	5632	-0-	-2862	-0-	283	1	5236	2	Y	103					151
							113	9									
11	8220	X	4803	-0-	-3417	-0-	286	1	4517	2	Y	-0-					151
12	6541	X	3592	-0-	-2949	-0-	239	1	3338	2	Y	14	121	1			44
							15	9									
01	6293	X	4611	-0-	-1682	-0-	276	1	4216	2	Y	108	152	1			-0-
							119	9									
02	5452	X	3128	-0-	-2324	-0-	205	1	2883	2	Y	36					36
							40	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

09	6120	X	4939	-0-	-1181	-0-	495	1	4444	2	Y	-0-					1
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	513	1	4850	2	Y	21	15	1			7
							23	9									
11	4530	X	3396	-0-	-1134	-0-	394	1	3002	2	Y	-0-					7
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	514	1	5144	2	Y	-0-					7
01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	1376	1	7551	2	Y	-0-	5	1			2
*02	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	1128	1	9681	2	Y	-0-					2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	113	1	289	2	Y	-0-					83
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	136	1	364	2	Y	-0-					83
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	112	1	271	2	Y	-0-					83
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	93	1	222	2	Y	-0-					83
01	496	N	336	-0-	-160	-0-	56	1	280	2	Y	-0-					83
02	377	N	220	-0-	-157	-0-	40	1	180	2	Y	-0-					83

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
09	3990	X	3560	-0-	-430	-0-	389	1	3151	2	Y	18					149
							20	9									
10	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	337	1	3233	2	Y	23					172
							25	9									
11	3630	X	3185	-0-	-445	-0-	352	1	2813	2	Y	18	154	1			36
							20	9									
12	3751	X	3323	-0-	-428	-0-	310	1	2951	2	Y	56					92
							62	9									
*01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	794	1	3554	2	Y	5					97
							6	9									
*02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	426	1	3656	2	Y	6					103
							7	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	549	1	1410	2	Y	-0-					22
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	598	1	1599	2	Y	-0-					22
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	570	1	1385	2	Y	-0-					22
12	1984	N	1450	-0-	-534	-0-	428	1	1022	2	Y	-0-					22
*01	1984	N	1472	-0-	-512	-0-	247	1	1225	2	Y	-0-	2	7			20
02	1856	N	1273	-0-	-583	-0-	233	1	1040	2	Y	-0-					20

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
09	1140	N	647	-0-	-493	-0-	30	1	606	2	Y	10	12	1			59
							11	9									
10	558	N	279	-0-	-279	-0-	14	1	259	2	Y	5					64
							6	9									
11	960	N	231	-0-	-729	-0-	14	1	215	2	Y	2					66
							2	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	670	2	Y	85	69	1			82
							94	9									
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	673	2	Y	14	38	1			58
							15	9									
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	100	1	1408	2	Y	13					71
							14	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	Y	2					20
							2	9									
10	T. A.		858	-0-	858	858	80	1	771	2	Y	6					26
							7	9									
11	T. A.		1116	-0-	1116	1974	123	1	986	2	Y	6	32	1			-0-
							7	9									
12	T. A.		894	-0-	894	2868	84	1	795	2	Y	14					14
							15	9									
*01	T. A.		912	-0-	912	3780	165	1	738	2	Y	8					22
							9	9									
02	T. A.		891	-0-	891	4671	93	1	797	2	Y	1					23
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	352	1	2850	2	Y	36	162	1			64
							40	9									
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	478	1	4591	2	Y	95					159
							105	9									
11	4560	X	3460	-0-	-1100	-0-	377	1	3017	2	Y	60					219
							66	9									
12	4712	X	4531	-0-	-181	-0-	423	1	4033	2	Y	68					287
							75	9									
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	1027	1	4597	2	Y	69	192	1			164
							76	9									
*02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	572	1	4907	2	Y	101					265
							111	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

09	270	N	81	-0-	-189	-0-	6	1	75	3	N	-0-					21
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	3	N	-0-					21
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	3	N	8	2	1			27
							9	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	581	3	N	2					29
							2	9									
01	620	N	486	-0-	-134	-0-	35	1	443	3	N	7					36
							8	9									
*02	580	N	263	-0-	-317	-0-	19	1	244	3	N	-0-	1	1	1	6	34

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	72	1	952	3	N	21	78	1			28
							23	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1066	3	N	3	2	1			29
							3	9									
11	1110	N	890	-0-	-220	-0-	19	1	851	3	N	18	1	1			46
							20	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	68	1	1039	3	N	12	1	1			57
							13	9									
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	80	1	1014	3	N	1					58
							1	9									
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	74	1	925	3	N	2	2	1			58
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	7020	X	6847	-0-	-173	-0-	481	1	6351	3	N	14					39
							15	9									
10	7254	X	6858	-0-	-396	-0-	339	1	6490	3	N	26	15	1			50
							29	9									
11	6960	X	6204	-0-	-756	-0-	137	1	6035	3	N	29	10	1			69
							32	9									
12	7068	X	6141	-0-	-927	-0-	377	1	5728	3	N	33	9	1			93
							36	9									
01	7068	X	6440	-0-	-628	-0-	469	1	5938	3	N	30					123
							33	9									
02	6612	X	6049	-0-	-563	-0-	447	1	5566	3	N	33	9	1			147
							36	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	105	-0-	-555	-0-	7	1	98	3	N	-0-					8
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	28	1	538	3	N	-0-					8
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	N	119	68	1			59
							131	9									
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					59
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	38	1	486	3	N	1					60
							1	9									
02	638	N	387	-0-	-251	-0-	29	1	357	3	N	1	1	1			60
							1	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	259	1	3433	3	N	27					105
							30	9									
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	191	1	3654	3	N	1	57	1			49
							1	9									
11	3690	X	3080	-0-	-610	-0-	68	1	3009	3	N	3	4	1			48
							3	9									
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	243	1	3688	3	N	4	5	1			47
							4	9									
01	3844	X	3834	-0-	-10	-0-	280	1	3533	3	N	19					66
							21	9									
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	279	1	3473	3	N	5	5	1	54	6	12
							6	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	353	1	4660	3	N	11					60
							12	9									
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	252	1	4822	3	N	9	11	1			58
							10	9									
11	4890	X	4656	-0-	-234	-0-	103	1	4531	3	N	20	6	1			72
							22	9									
12	5208	X	4649	-0-	-559	-0-	286	1	4343	3	N	18	7	1			83
							20	9									
01	5208	X	4744	-0-	-464	-0-	346	1	4376	3	N	20					103
							22	9									
*02	4872	X	4338	-0-	-534	-0-	322	1	4012	3	N	4	7	1			100
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4500	X	4428	-0-		-72	-0-		311	1	4099	3	N	16					69
									18	9									
10	4650	X	4438	-0-		-212	-0-		220	1	4208	3	N	9	9	1			69
									10	9									
11	4500	X	3794	-0-		-706	-0-		84	1	3696	3	N	13	6	1			76
									14	9									
12	4619	X	3999	-0-		-620	-0-		245	1	3729	3	N	23	6	1			93
									25	9									
01	4588	X	4343	-0-		-245	-0-		317	1	4009	3	N	15					108
									17	9									
02	4292	X	4087	-0-		-205	-0-		302	1	3767	3	N	16	6	1			118
									18	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	5848	-0-		-272	-0-		411	1	5424	3	N	12					44
									13	9									
10	6390	X	6390	-0-		-0-	-0-		316	1	6048	3	N	24	13	1			55
									26	9									
11	6120	X	5369	-0-		-751	-0-		118	1	5217	3	N	31	8	1			78
									34	9									
12	6262	X	5059	-0-		-1203	-0-		311	1	4727	3	N	19	8	1			89
									21	9									
01	6386	X	5735	-0-		-651	-0-		417	1	5274	3	N	40					129
									44	9									
02	5974	X	5416	-0-		-558	-0-		400	1	4990	3	N	24	8	1			145
									26	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	994	-0-		-56	-0-		67	1	894	3	N	30					45
									33	9									
10	1116	X	980	-0-		-136	-0-		47	1	908	3	N	23	20	1			48
									25	9									
11	1080	X	830	-0-		-250	-0-		18	1	766	3	N	42	13	1			77
									46	9									
12	1116	X	582	-0-		-534	-0-		34	1	515	3	N	30	11	1			96
									33	9									
01	1054	X	650	-0-		-404	-0-		47	1	592	3	N	10					106
									11	9									
02	957	X	486	-0-		-471	-0-		35	1	439	3	N	11	8	1			109
									12	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	7918	-0-		-182	-0-		549	1	7251	3	N	107	159	1			28
									118	9									
10	8370	X	7920	-0-		-450	-0-		387	1	7386	3	N	134	17	1			145
									147	9									
11	8100	X	6868	-0-		-1232	-0-		152	1	6701	3	N	14	136	1			23
									15	9									
12	8246	X	7224	-0-		-1022	-0-		432	1	6559	3	N	212	129	1			106
									233	9									
01	8246	X	7307	-0-		-939	-0-		525	1	6642	3	N	127	185	1			48
									140	9									
02	7656	X	7018	-0-		-638	-0-		513	1	6396	3	N	99	11	1			136
									109	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	22					94
10	1519	X	228	-0-	-1291	-0-	10	1	182	3	N	33	13	1			114
							36	9									
11	420	N	242	-0-	-178	-0-	5	1	207	3	N	27	115	1			26
							30	9									
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	165	151	1			40
							182	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	54	1	678	3	N	32					72
							35	9									
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	640	3	N	28	3	1			97
							31	9									

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	127	1	1684	3	N	11	26	1			74
							12	9									
10	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	91	1	1740	3	N	12	4	1			82
							13	9									
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	36	1	1573	3	N	12	3	1			91
							13	9									
12	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	100	1	1517	3	N	14	74	1			31
							15	9									
01	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	111	1	1406	3	N	16					47
							18	9									
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	124	1	1547	3	N	15	2	1			60
							17	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					9
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					9
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					9

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

09	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	79	1	1043	3	N	56	134	1			41
							62	9									
10	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	55	1	1052	3	N	49	21	1			69
							54	9									
11	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	21	1	930	3	N	56	14	1			111
							62	9									
12	1209	N	921	-0-	-288	-0-	54	1	820	3	N	43	16	1			138
							47	9									
01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	74	1	935	3	N	43	80	1			101
							47	9									
02	986	N	967	-0-	-19	-0-	69	1	863	3	N	32	16	1			117
							35	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	8310	X	7758	-0-	-552	-0-	542	1	7170	3	N	42					79
							46	9									
10	8587	X	7753	-0-	-834	-0-	385	1	7347	3	N	19	17	1			81
							21	9									
11	8250	X	6766	-0-	-1484	-0-	149	1	6567	3	N	45	83	1			43
							50	9									
12	8370	X	6464	-0-	-1906	-0-	398	1	6041	3	N	23	11	1			55
							25	9									
01	8246	X	6965	-0-	-1281	-0-	507	1	6410	3	N	44					99
							48	9									
02	7511	X	6497	-0-	-1014	-0-	480	1	5988	3	N	26	10	1			115
							29	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	3309	-0-	-81	-0-	230	1	3048	3	N	28					45
							31	9									
10	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	164	1	3134	3	N	6	28	1			23
							7	9									
11	3360	X	2393	-0-	-967	-0-	53	1	2314	3	N	24	17	1			30
							26	9									
12	3410	X	2906	-0-	-504	-0-	178	1	2700	3	N	25	20	1			35
							28	9									
01	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	224	1	2829	3	N	39					74
							43	9									
02	3190	X	3045	-0-	-145	-0-	222	1	2764	3	N	54	21	1			107
							59	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
09	14730	X	13765	-0-	-965	-0-	965	1	12747	3	N	48	190	1			105
							53	9									
10	14415	X	13234	-0-	-1181	-0-	654	1	12501	3	N	72	28	1			149
							79	9									
11	14100	X	11673	-0-	-2427	-0-	257	1	11347	3	N	63	18	1			194
							69	9									
12	14570	X	11844	-0-	-2726	-0-	727	1	11049	3	N	62	19	1			237
							68	9									
01	14570	X	12711	-0-	-1859	-0-	927	1	11710	3	N	67	192	1			112
							74	9									
02	13311	X	11643	-0-	-1668	-0-	862	1	10748	3	N	30	18	1			124
							33	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3030	X	2356	-0-	-674	-0-	165	1	2190	3	N	1					64
							1	9									
10	3131	X	2558	-0-	-573	-0-	126	1	2415	3	N	15	5	1			74
							17	9									
11	3030	X	1876	-0-	-1154	-0-	41	1	1801	3	N	31	3	1			102
							34	9									
12	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	150	1	2286	3	N	34	4	1			132
							37	9									
01	2573	X	2500	-0-	-73	-0-	182	1	2298	3	N	18	112	1			38
							20	9									
02	2407	X	2200	-0-	-207	-0-	162	1	2013	3	N	23	3	1			58
							25	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	10885	-0-	-1325	-0-	759	1	10040	3	N	78	188	1			137
							86	9									
10	12617	X	10383	-0-	-2234	-0-	512	1	9785	3	N	78	22	1			193
							86	9									
11	12090	X	9921	-0-	-2169	-0-	217	1	9569	3	N	123	208	1			108
							135	9									
12	12059	X	9734	-0-	-2325	-0-	592	1	8982	3	N	145	35	1			218
							160	9									
01	11253	X	10432	-0-	-821	-0-	756	1	9553	3	N	112	193	1			137
							123	9									
02	10527	X	10091	-0-	-436	-0-	740	1	9222	3	N	117	15	1			239
							129	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	13076	-0-	-1024	-0-	902	1	11929	3	N	223					255
							245	9									
10	14570	X	13057	-0-	-1513	-0-	648	1	12403	3	N	5	191	1			69
							6	9									
11	14100	X	11699	-0-	-2401	-0-	259	1	11416	3	N	22	18	1			73
							24	9									
12	13919	X	12041	-0-	-1878	-0-	734	1	11145	3	N	147	188	1			32
							162	9									
01	13516	X	12537	-0-	-979	-0-	917	1	11606	3	N	13					45
							14	9									
02	12644	X	11714	-0-	-930	-0-	855	1	10670	3	N	172	18	1			199
							189	9									

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
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					54
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					54
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4					58
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					58

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	3313	-0-		-857	-0-	469	1	2836	2	Y	7	8	1			44
								8	9									
10	4185	X	3127	-0-		-1058	-0-	440	1	2679	2	Y	7	8	1			43
								8	9									
11	4050	X	2510	-0-		-1540	-0-	356	1	2147	2	Y	6	3	1			46
								7	9									
12	3782	X	3643	-0-		-139	-0-	572	1	3064	2	Y	6	8	1			44
								7	9									
01	3782	X	2580	-0-		-1202	-0-	350	1	2220	2	Y	9	9	1			44
								10	9									
02	3190	X	1991	-0-		-1199	-0-	356	1	1632	2	Y	3	18	1			29
								3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9286	X	9286	-0-		-0-	-0-	1316	1	7962	2	Y	7	12	1			4
								8	9									
10	9103	X	9103	-0-		-0-	-0-	1284	1	7813	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
11	8604	X	8604	-0-		-0-	-0-	1224	1	7373	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
12	8758	X	8758	-0-		-0-	-0-	1376	1	7371	2	Y	10	6	1			7
								11	9									
01	8681	X	8681	-0-		-0-	-0-	1180	1	7492	2	Y	8	12	1			3
								9	9									
*02	7756	X	7756	-0-		-0-	-0-	1387	1	6362	2	Y	6	6	1			3
								7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-	504	1	3049	2	Y	17	20	1			9
								19	9									
10	3966	X	3966	-0-		-0-	-0-	557	1	3389	2	Y	18	20	1			7
								20	9									
11	4313	X	4313	-0-		-0-	-0-	612	1	3686	2	Y	14	7	1			14
								15	9									
12	3891	X	3891	-0-		-0-	-0-	609	1	3263	2	Y	17	21	1			10
								19	9									
01	3618	X	3618	-0-		-0-	-0-	489	1	3106	2	Y	21	22	1			9
								23	9									
*02	3919	X	3919	-0-		-0-	-0-	700	1	3210	2	Y	8	14	1			3
								9	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1206	-0-		-294	-0-	168	1	1015	2	Y	21	25	1			2
								23	9									
10	1550	X	483	-0-		-1067	-0-	65	1	394	2	Y	22	24	1			-0-
								24	9									
11	1938	X	1938	-0-		-0-	-0-	273	1	1646	2	Y	17	8	1			9
								19	9									
12	1457	X	1432	-0-		-25	-0-	222	1	1188	2	Y	20	25	1			4
								22	9									
*01	1497	X	1497	-0-		-0-	-0-	200	1	1269	2	Y	25	27	1			2
								28	9									
02	1885	X	1414	-0-		-471	-0-	251	1	1151	2	Y	11	13	1			-0-
								12	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	120	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	108	1	656	2	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	108	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	122	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	128	1	815	2	Y	-0-					-0-
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	135	1	621	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

09	3030	X	1668	-0-	-1362	-0-	232	1	1406	2	Y	27	33	1			2
							30	9									
10	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	407	1	2478	2	Y	30	32	1			-0-
							33	9									
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	542	1	3263	2	Y	23	11	1			12
							25	9									
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	565	1	3025	2	Y	27	34	1			5
							30	9									
*01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	451	1	2862	2	Y	33	35	1			3
							36	9									
*02	2929	X	1941	-0-	-988	-0-	345	1	1581	2	Y	14	17	1			-0-
							15	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

09	3270	X	2492	-0-	-778	-0-	348	1	2105	2	Y	35	41	1			7
							39	9									
10	3379	X	3066	-0-	-313	-0-	427	1	2598	2	Y	37	41	1			3
							41	9									
11	3270	X	2919	-0-	-351	-0-	411	1	2477	2	Y	28	13	1			18
							31	9									
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	444	1	2380	2	Y	33	42	1			9
							36	9									
01	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	405	1	2571	2	Y	42	44	1			7
							46	9									
02	2871	X	2620	-0-	-251	-0-	466	1	2135	2	Y	17	24	1			-0-
							19	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

09	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	328	1	1986	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	3100	X	1774	-0-	-1326	-0-	250	1	1521	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	821	1	4942	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
12	3100	X	2683	-0-	-417	-0-	422	1	2258	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	777	1	4935	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	2900	X	2451	-0-	-449	-0-	438	1	2011	2	Y	2	3	1			1
							2	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
09	2190	X	2154	-0-		-36	-0-	299	1	1810	2	Y	41	69	1			26
								45	9									
10	2263	X	2226	-0-		-37	-0-	310	1	1887	2	Y	26	35	1			17
								29	9									
11	2190	X	2073	-0-		-117	-0-	289	1	1741	2	Y	39	35	1			21
								43	9									
12	3180	X	3180	-0-		-0-	-0-	490	1	2625	2	Y	59	35	1			45
								65	9									
01	2232	X	1995	-0-		-237	-0-	265	1	1684	2	Y	42	71	1			16
								46	9									
02	2088	X	1844	-0-		-244	-0-	323	1	1479	2	Y	38	35	1			19
								42	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
09	3869	X	3869	-0-		-0-	-0-	547	1	3311	2	Y	10	12	1			17
								11	9									
10	2356	X	2335	-0-		-21	-0-	328	1	1995	2	Y	11	13	1			15
								12	9									
11	4740	X	4621	-0-		-119	-0-	657	1	3954	2	Y	9	4	1			20
								10	9									
12	4898	X	3978	-0-		-920	-0-	624	1	3343	2	Y	10	13	1			17
								11	9									
01	4898	X	3321	-0-		-1577	-0-	450	1	2858	2	Y	12	13	1			16
								13	9									
02	4466	X	1937	-0-		-2529	-0-	346	1	1585	2	Y	5	8	1			13
								6	9									

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1720	-0-		-380	-0-	243	1	1470	2	Y	6	8	1			6
								7	9									
10	2170	X	1766	-0-		-404	-0-	248	1	1509	2	Y	8	8	1			6
								9	9									
11	2100	X	1421	-0-		-679	-0-	201	1	1213	2	Y	6	3	1			9
								7	9									
12	2170	X	2170	-0-		-0-	-0-	340	1	1823	2	Y	6	8	1			7
								7	9									
01	1947	X	1947	-0-		-0-	-0-	264	1	1674	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
02	1653	X	1545	-0-		-108	-0-	276	1	1265	2	Y	4	6	1			4
								4	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
09	2560	N	2560	-0-		-0-	-0-	363	1	2197	2	Y	-0-					43
10	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	180	1	1092	2	Y	-0-					43
11	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	173	1	1040	2	Y	-0-					43
12	1705	N	1216	-0-		-489	-0-	191	1	1025	2	Y	-0-					43
01	1271	N	757	-0-		-514	-0-	103	1	654	2	Y	-0-					43
*02	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-	248	1	1137	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
09	2880	X	1675	-0-		-1205	-0-	238	1	1437	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	1807	-0-		-1169	-0-	255	1	1552	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1566	-0-		-1164	-0-	223	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	1556	-0-		-1265	-0-	245	1	1311	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	1698	-0-		-1123	-0-	231	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*02	1709	X	1709	-0-		-0-	-0-	306	1	1403	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
09	2700	N	2530	-0-	-170	-0-	355	1	2151	2	Y	22	25	1			18
							24	9									
10	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	355	1	2161	2	Y	21	24	1			15
							23	9									
11	2700	X	2050	-0-	-650	-0-	289	1	1742	2	Y	17	8	1			24
							19	9									
12	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	404	1	2166	2	Y	20	25	1			19
							22	9									
01	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	299	1	1900	2	Y	25	27	1			17
							28	9									
02	2436	X	2420	-0-	-16	-0-	431	1	1977	2	Y	11	17	1			11
							12	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
09	2760	X	1528	-0-	-1232	-0-	139	1	1385	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	339	1	2943	2	Y	3					3
							3	9									
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	221	1	2743	2	Y	6					9
							7	9									
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	206	1	2001	2	Y	11	17	1			3
							12	9									
01	2945	X	2205	-0-	-740	-0-	152	1	2047	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
02	2755	X	1877	-0-	-878	-0-	153	1	1714	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	88	1	534	2	Y	-0-					5
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	83	1	507	2	Y	-0-					5
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	85	1	510	2	Y	-0-					5
12	651	N	540	-0-	-111	-0-	85	1	455	2	Y	-0-					5
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	70	1	445	2	Y	-0-					5
02	580	N	523	-0-	-57	-0-	94	1	429	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
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	411	1	4104	2	Y	118	95	1			23
							130	9									
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	547	1	4748	2	Y	-0-					23
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	296	1	3669	2	Y	94	93	1			24
							103	9									
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	467	1	4544	2	Y	32					56
							35	9									
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	273	1	3680	2	Y	110					166
							121	9									
*02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	417	1	4662	2	Y	35	94	1			107
							39	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	112	1	1119	2	Y	-0-			-0-
10	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	308	1	2679	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	629	-0-	-301	-0-	47	1	582	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	748	-0-	-213	-0-	70	1	678	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	281	-0-	-680	-0-	19	1	262	2	Y	-0-			-0-
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	1017	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	57	1	573	2	Y	-0-			42
10	713	N	666	-0-	-47	-0-	69	1	597	2	Y	-0-			42
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	Y	-0-			42
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	60	1	585	2	Y	-0-			42
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	43	1	575	2	Y	-0-			42
02	667	N	524	-0-	-143	-0-	43	1	481	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	110	1	1100	2	Y	-0-			16
10	1209	N	930	-0-	-279	-0-	96	1	834	2	Y	-0-			16
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	93	1	1154	2	Y	-0-			16
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	116	1	1126	2	Y	-0-			16
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	73	1	981	2	Y	-0-			16
02	1131	N	1018	-0-	-113	-0-	84	1	934	2	Y	-0-			16

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	238	1	2371	2	Y	-0-			20
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	313	1	2714	2	Y	-0-			20
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	209	1	2600	2	Y	-0-			20
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	229	1	2228	2	Y	-0-			20
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	254	1	3423	2	Y	-0-			20
*02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	200	1	2231	2	Y	-0-			20

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	322	1	3212	2	Y	-0-			-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	353	1	3067	2	Y	-0-			-0-
11	3300	X	1750	-0-	-1550	-0-	130	1	1620	2	Y	-0-			-0-
12	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	282	1	2741	2	Y	-0-			-0-
01	3410	X	2475	-0-	-935	-0-	171	1	2304	2	Y	-0-			-0-
02	3190	X	2929	-0-	-261	-0-	241	1	2688	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	35	1	37
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1179	-0-	-741	-0-	107	1	1072	2	Y	-0-					130
10	1984	X	992	-0-	-992	-0-	102	1	890	2	Y	-0-					130
11	1920	X	1098	-0-	-822	-0-	82	1	1016	2	Y	-0-					130
12	1643	X	1128	-0-	-515	-0-	103	1	1003	2	Y	20					150
							22	9									
01	1643	X	980	-0-	-663	-0-	68	1	912	2	Y	-0-					150
02	1131	X	739	-0-	-392	-0-	61	1	678	2	Y	-0-					150

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	75	1	743	2	Y	-0-					7
10	3100	N	9975	-0-	6875	6875	1030	1	8945	2	Y	-0-					7
11	3000	N	846	-0-	-2154	4721	63	1	783	2	Y	-0-					7
12	3100	N	682	-0-	-2418	2303	64	1	618	2	Y	-0-					7
01	3102	X	799	-0-	-2303	-0-	55	1	744	2	Y	-0-					7
*02	937	X	937	-0-	-0-	-0-	77	1	860	2	Y	-0-					7

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	153	1	2476	2	Y	39	109	1			18
							43	9									
*09	2580	X	1635	-0-	-945	-0-	149	1	1486	2	Y	-0-					18
*10	2666	X	1888	-0-	-778	-0-	195	1	1693	2	Y	-0-					18
*11	2610	X	1815	-0-	-795	-0-	135	1	1680	2	Y	-0-					18
*12	2697	X	1509	-0-	-1188	-0-	141	1	1368	2	Y	-0-					18
*01	2697	X	1832	-0-	-865	-0-	127	1	1705	2	Y	-0-					18
*02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	145	1	1619	2	Y	35	38	1			15
							39	9									

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	178	1	1777	2	Y	25	50	1			3
							28	9									
10	3844	X	1267	-0-	-2577	-0-	129	1	1123	2	Y	14					17
							15	9									
11	3720	X	1716	-0-	-2004	-0-	125	1	1551	2	Y	36					53
							40	9									
12	3844	X	3305	-0-	-539	-0-	302	1	2937	2	Y	60	94	1			19
							66	9									
01	2883	X	2058	-0-	-825	-0-	140	1	1889	2	Y	26	45	1			-0-
							29	9									
*02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	161	1	1794	2	Y	48	47	1			1
							53	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	3425	-0-	-3055	-0-	312	1	3109	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
10	6696	X	4769	-0-	-1927	-0-	492	1	4275	2	Y	2					11
							2	9									
11	6510	X	3196	-0-	-3314	-0-	238	1	2950	2	Y	7					18
							8	9									
12	6727	X	1509	-0-	-5218	-0-	140	1	1357	2	Y	11	17	1			12
							12	9									
01	6727	X	3831	-0-	-2896	-0-	265	1	3562	2	Y	4	15	1			1
							4	9									
*02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	374	1	4174	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	303	1	3020	2	Y	118	95	1			42
							130	9									
10	3038	X	1518	-0-	-1520	-0-	157	1	1361	2	Y	-0-					42
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	266	1	3299	2	Y	94	93	1			43
							103	9									
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	329	1	3203	2	Y	32					75
							35	9									
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	251	1	3380	2	Y	110					185
							121	9									
*02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	301	1	3359	2	Y	35	94	1			126
							39	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

*08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	142	1	2300	2	Y	59	218	1			28
							65	9									
*09	2310	X	2188	-0-	-122	-0-	199	1	1989	2	Y	-0-					28
*10	2387	X	1998	-0-	-389	-0-	206	1	1792	2	Y	-0-					28
*11	2310	X	2008	-0-	-302	-0-	150	1	1858	2	Y	-0-					28
*12	2387	X	2045	-0-	-342	-0-	191	1	1854	2	Y	-0-					28
*01	2387	X	1755	-0-	-632	-0-	121	1	1634	2	Y	-0-					28
02	2117	X	1529	-0-	-588	-0-	119	1	1333	2	Y	70	83	1			15
							77	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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
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
09	5100	X	4500	-0-	-600	-0-	631	1	3819	2	N	45					114
							50	9									
10	5518	X	4216	-0-	-1302	-0-	592	1	3602	2	N	20					134
							22	9									
11	5430	X	4143	-0-	-1287	-0-	574	1	3459	2	N	100					234
							110	9									
12	5611	X	4819	-0-	-792	-0-	758	1	4061	2	N	-0-					234
01	5425	X	4396	-0-	-1029	-0-	586	1	3724	2	N	78	188	1			124
							86	9									
02	4350	X	3341	-0-	-1009	-0-	596	1	2731	2	N	13					137
							14	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
09	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	493	1	4922	2	Y	20	36	1			-0-
							22	9									
10	6448	X	1859	-0-	-4589	-0-	191	1	1655	2	Y	12					12
							13	9									
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	510	1	6335	2	Y	29					41
							32	9									
12	5611	X	2758	-0-	-2853	-0-	252	1	2451	2	Y	50	77	1			14
							55	9									
01	5611	X	4516	-0-	-1095	-0-	311	1	4183	2	Y	20	34	1			-0-
							22	9									
02	6641	X	3822	-0-	-2819	-0-	310	1	3469	2	Y	39	38	1			1
							43	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
09	3660	X	3076	-0-	-584	-0-	435	1	2630	2	Y	10	12	1			37
							11	9									
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	527	1	3204	2	Y	11	12	1			36
							12	9									
11	3540	X	3251	-0-	-289	-0-	462	1	2780	2	Y	8	4	1			40
							9	9									
12	3658	X	488	-0-	-3170	-0-	75	1	401	2	Y	11	13	1			38
							12	9									
01	3751	X	2872	-0-	-879	-0-	389	1	2470	2	Y	12	13	1			37
							13	9									
02	3509	X	3373	-0-	-136	-0-	603	1	2764	2	Y	5	8	1			34
							6	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	17	1	168	2	Y	-0-					7
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	25	1	215	2	Y	-0-					7
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					7
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	Y	-0-					7
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					7
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	93	1	562	2	N	13	16	1			21
							14	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	15	16	1			20
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	11	5	1			26
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-					26

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

09	5354	X	3277	-0-	-2077	-0-	297	1	2961	2	Y	17	32	1			-0-
							19	9									
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	441	1	3828	2	Y	10					10
							11	9									
11	3870	X	1984	-0-	-1886	-0-	146	1	1808	2	Y	27					37
							30	9									
12	3999	X	3251	-0-	-748	-0-	299	1	2905	2	Y	43	68	1			12
							47	9									
01	4278	X	2311	-0-	-1967	-0-	158	1	2133	2	Y	18	30	1			-0-
							20	9									
02	4002	X	2425	-0-	-1577	-0-	196	1	2190	2	Y	35	34	1			1
							39	9									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

*08	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	182	1	2955	2	Y	98	218	1			-0-
							108	9									
*09	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	284	1	2834	2	Y	-0-					-0-
*10	3844	X	3060	-0-	-784	-0-	316	1	2744	2	Y	-0-					-0-
*11	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	225	1	2795	2	Y	-0-					-0-
*12	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	274	1	2666	2	Y	-0-					-0-
*01	3286	X	1228	-0-	-2058	-0-	85	1	1143	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2297	-0-	-719	-0-	182	1	2038	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

09	2520	X	290	-0-	-2230	-0-	2	1	44	2	Y	222	179	1			112
							244	9									
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	218	298	1			32
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	223	180	1			75
							245	9									
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					75
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					75
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	388	1	2566	2	Y	-0-					75

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	688	-0-	-452	-0-	63	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	90	1	1118	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	748	-0-	-337	-0-	70	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	566	-0-	-550	-0-	39	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	1160	X	906	-0-	-254	-0-	74	1	832	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	999	1	9969	2	Y	13	25	1			2
							14	9									
10	11315	X	3068	-0-	-8247	-0-	316	1	2743	2	Y	8					10
							9	9									
11	10950	X	9209	-0-	-1741	-0-	685	1	8502	2	Y	20					30
							22	9									
12	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	1279	1	12438	2	Y	32	51	1			11
							35	9									
01	11315	X	10595	-0-	-720	-0-	732	1	9848	2	Y	14	25	1			-0-
							15	9									
02	10585	X	8916	-0-	-1669	-0-	730	1	8157	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-					21
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	75	1	655	2	Y	-0-					21
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	97	1	1199	2	Y	-0-					21
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	273	2	Y	-0-					21
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	81	1	1089	2	Y	-0-					21
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					21

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	3900	X	2313	-0-	-1587	-0-	211	1	2102	2	Y	-0-					110
10	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	403	1	3499	2	Y	-0-					110
11	4110	X	2516	-0-	-1594	-0-	186	1	2305	2	Y	23					133
							25	9									
12	4247	X	4147	-0-	-100	-0-	387	1	3760	2	Y	-0-					133
01	3906	X	3398	-0-	-508	-0-	235	1	3163	2	Y	-0-					133
02	3654	X	3319	-0-	-335	-0-	273	1	3046	2	Y	-0-					133

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
09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	810	1	8085	2	Y	-0-					111
10	6851	X	4809	-0-	-2042	-0-	496	1	4307	2	Y	5					116
							6	9									
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	407	1	5049	2	Y	10					126
							11	9									
12	6851	X	4641	-0-	-2210	-0-	433	1	4208	2	Y	-0-					126
01	6851	X	3535	-0-	-3316	-0-	243	1	3266	2	Y	24					150
							26	9									
*02	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	698	1	7797	2	Y	16					166
							18	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	6262	-0-	-2168	-0-	267	1	5879	2	Y	105	85	1			62
							116	9									
10	8525	X	7677	-0-	-848	-0-	534	1	7029	2	Y	104	142	1			24
							114	9									
11	8250	X	7135	-0-	-1115	-0-	541	1	6476	2	Y	107	86	1			45
							118	9									
12	8525	X	6771	-0-	-1754	-0-	523	1	6160	2	Y	80	84	1			41
							88	9									
01	7874	X	7081	-0-	-793	-0-	545	1	6331	2	Y	186	205	1			22
							205	9									
02	7192	X	7094	-0-	-98	-0-	911	1	6029	2	Y	140	128	1			34
							154	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	39	1	865	2	Y	5	4	1			32
							6	9									
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	69	1	908	2	Y	5	7	1			30
							6	9									
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	76	1	911	2	Y	5	4	1			31
							6	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	83	1	978	2	Y	4	4	1			31
							4	9									
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	80	1	924	2	Y	9	10	1			30
							10	9									
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	128	1	846	2	Y	7	6	1			31
							8	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
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	62	1	614	2	Y	-0-					58
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	67	1	580	2	Y	-0-					58
11	720	N	544	-0-	-176	-0-	41	1	503	2	Y	-0-					58
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	66	1	639	2	Y	-0-					58
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	-0-					58
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	2	Y	-0-					58

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	95	1	944	2	Y	-0-					21
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	Y	-0-					21
11	1080	N	817	-0-	-263	-0-	61	1	756	2	Y	-0-					21
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	88	1	853	2	Y	-0-					21
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	65	1	877	2	Y	-0-					21
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	2	Y	-0-					21

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	13620	X	12770	-0-	-850	-0-	1784	1	10797	2	Y	172	288	1			138
							189	9									
10	14074	X	12545	-0-	-1529	-0-	1754	1	10673	2	Y	107	147	1			98
							118	9									
11	13830	X	12383	-0-	-1447	-0-	1737	1	10464	2	Y	165	148	1			115
							182	9									
12	14291	X	13319	-0-	-972	-0-	2053	1	10994	2	Y	247	147	1			215
							272	9									
01	14291	X	13592	-0-	-699	-0-	1823	1	11576	2	Y	175	295	1			95
							193	9									
*02	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	2288	1	10491	2	Y	160	147	1			108
							176	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

09	12514	X	4261	-0-	-8253	-0-	388	1	3873	2	Y	-0-					11
10	2325	X	2107	-0-	-218	-0-	218	1	1889	2	Y	-0-					11
11	10470	X	2820	-0-	-7650	-0-	210	1	2610	2	Y	-0-					11
12	4402	X	3052	-0-	-1350	-0-	285	1	2767	2	Y	-0-					11
01	4402	X	2683	-0-	-1719	-0-	186	1	2497	2	Y	-0-					11
02	4118	X	2669	-0-	-1449	-0-	219	1	2450	2	Y	-0-					11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

09	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	378	1	2287	2	Y	35	41	1			22
							39	9									
10	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	409	1	2491	2	Y	37	41	1			18
							41	9									
11	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	394	1	2370	2	Y	28	13	1			33
							31	9									
12	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	394	1	2109	2	Y	33	42	1			24
							36	9									
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	394	1	2505	2	Y	42	44	1			22
							46	9									
02	2755	X	2560	-0-	-195	-0-	455	1	2086	2	Y	17	28	1			11
							19	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	426	1	4248	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
10	3937	X	1715	-0-	-2222	-0-	177	1	1534	2	Y	4					9
							4	9									
11	3810	X	3081	-0-	-729	-0-	229	1	2841	2	Y	10					19
							11	9									
12	4092	X	3585	-0-	-507	-0-	333	1	3234	2	Y	16	26	1			9
							18	9									
01	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	238	1	3204	2	Y	7	16	1			-0-
							8	9									
*02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	324	1	3618	2	Y	13	13	1			-0-
							14	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
09	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	2114	1	12794	2	Y	142	168	1			51
							156	9									
10	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	1890	1	11501	2	Y	152	167	1			36
							167	9									
11	9930	X	8435	-0-	-1495	-0-	1183	1	7125	2	Y	115	55	1			96
							127	9									
12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1592	1	8528	2	Y	136	172	1			60
							150	9									
01	10261	X	10027	-0-	-234	-0-	1338	1	8501	2	Y	171	181	1			50
							188	9									
02	9599	X	8459	-0-	-1140	-0-	1500	1	6880	2	Y	72	114	1			8
							79	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7980	X	6282	-0-	-1698	-0-	883	1	5343	2	N	51	61	1			19
							56	9									
10	8246	X	7033	-0-	-1213	-0-	984	1	5987	2	N	56	61	1			14
							62	9									
11	7410	X	7028	-0-	-382	-0-	994	1	5988	2	N	42	20	1			36
							46	9									
12	7068	X	5346	-0-	-1722	-0-	832	1	4459	2	N	50	63	1			23
							55	9									
01	7068	X	3771	-0-	-3297	-0-	504	1	3199	2	N	62	66	1			19
							68	9									
02	6786	X	3747	-0-	-3039	-0-	666	1	3052	2	N	26	42	1			3
							29	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
09	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	1874	1	11342	2	Y	76	90	1			24
							84	9									
10	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	1939	1	11798	2	Y	81	89	1			16
							89	9									
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	1328	1	7997	2	Y	63	30	1			49
							69	9									
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1233	1	6605	2	Y	72	92	1			29
							79	9									
01	5487	X	3980	-0-	-1507	-0-	528	1	3351	2	Y	92	97	1			24
							101	9									
02	5133	X	2576	-0-	-2557	-0-	454	1	2080	2	Y	38	61	1			1
							42	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	15180	X	14256	-0-	-924	-0-	615	1	13519	2	Y	111	89	1			79
							122	9									
10	15810	X	14922	-0-	-888	-0-	1045	1	13757	2	Y	109	149	1			39
							120	9									
11	15090	X	13654	-0-	-1436	-0-	1044	1	12488	2	Y	111	90	1			60
							122	9									
12	15593	X	15053	-0-	-540	-0-	1172	1	13789	2	Y	84	88	1			56
							92	9									
01	14911	X	14901	-0-	-10	-0-	1164	1	13524	2	Y	194	217	1			33
							213	9									
*02	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	1824	1	12066	2	Y	148	134	1			47
							163	9									

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

09	2100	N	1924	-0-	-176	-0-	175	1	1749	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3108	-0-	8	8	321	1	2787	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	125	1	1552	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	181	1	1764	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	136	1	1827	2	Y	-0-					-0-
*02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	149	1	1662	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

09	3180	X	2461	-0-	-719	-0-	105	1	2304	2	Y	47	38	1			17
							52	9									
10	3131	X	2329	-0-	-802	-0-	161	1	2116	2	Y	47	64	1			-0-
							52	9									
11	2730	X	2366	-0-	-364	-0-	178	1	2135	2	Y	48	39	1			9
							53	9									
12	2728	X	2700	-0-	-28	-0-	208	1	2452	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
01	2728	X	2420	-0-	-308	-0-	184	1	2144	2	Y	84	91	1			-0-
							92	9									
02	2378	X	2369	-0-	-9	-0-	302	1	1998	2	Y	63	57	1			6
							69	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

09	4500	X	3141	-0-	-1359	-0-	285	1	2848	2	Y	7	13	1			31
							8	9									
10	4650	X	2116	-0-	-2534	-0-	218	1	1895	2	Y	3					34
							3	9									
11	3510	X	2672	-0-	-838	-0-	198	1	2463	2	Y	10					44
							11	9									
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	490	1	4761	2	Y	17	26	1			35
							19	9									
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	248	1	3337	2	Y	7	13	1			29
							8	9									
02	3045	X	1861	-0-	-1184	-0-	152	1	1694	2	Y	14	13	1			30
							15	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	472	1	10386	2	Y	110	89	1			42
							121	9									
10	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	754	1	9923	2	Y	109	149	1			2
							120	9									
11	9810	X	9490	-0-	-320	-0-	723	1	8644	2	Y	112	90	1			24
							123	9									
12	11346	X	6369	-0-	-4977	-0-	492	1	5786	2	Y	83	88	1			19
							91	9									
01	11346	X	6869	-0-	-4477	-0-	527	1	6127	2	Y	195	214	1			-0-
							215	9									
02	10614	X	3683	-0-	-6931	-0-	462	1	3059	2	Y	147	134	1			13
							162	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

09	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	358	1	7880	2	Y	48	38	1			38
							53	9									
10	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	630	1	8288	2	Y	47	64	1			21
							52	9									
11	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	632	1	7561	2	Y	48	39	1			30
							53	9									
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	648	1	7628	2	Y	36	38	1			28
							40	9									
*01	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	674	1	7836	2	Y	83	92	1			19
							91	9									
*02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	1100	1	7281	2	Y	63	57	1			25
							69	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

09	2430	N	2326	-0-	-104	-0-	99	1	2181	2	Y	42	34	1			39
							46	9									
10	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	168	1	2215	2	Y	42	57	1			24
							46	9									
11	2460	N	2443	-0-	-17	-0-	185	1	2212	2	Y	42	34	1			32
							46	9									
12	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	183	1	2150	2	Y	32	33	1			31
							35	9									
*01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	188	1	2183	2	Y	74	82	1			23
							81	9									
*02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	316	1	2093	2	Y	56	51	1			28
							62	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TIGER (COLE 1700) //CONT.// 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	365	1 1 9	724	2	Y	1					27
10	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	390	1	696	2	Y	-0-					27
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	418	1	831	2	Y	-0-					27
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	442	1	808	2	Y	-0-					27
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	446	1	809	2	Y	-0-					27
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	409	1	773	2	Y	-0-					27

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
09	4740	X	3458	-0-	-1282	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3782	-0-	-837	-0-	275	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3818	-0-	-652	-0-	485	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3944	-0-	-675	-0-	755	1	3189	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	1000	1	3526	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3233	-0-	-450	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2369	-0-	-451	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2421	-0-	-15	-0-	2421	2			Y	-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 #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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.		5132	-0-	5132	5132	3	1	5064	2	Y	59	51	1			8
							65	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

09	2040	N	1813	-0-	-227	-0-	1802	2	11	9	Y	10	11	1			1
10	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	1	1	2035	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
11	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	1935	2	11	9	Y	10	9	1			2
12	2077	N	1453	-0-	-624	-0-	1445	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1926	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	1885	N	1738	-0-	-147	-0-	1	1	1726	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

09	8940	X	7324	-0-	-1616	-0-	5	1	7157	2	Y	147	160	1			20
							162	9									
10	9238	X	8320	-0-	-918	-0-	8	1	8085	2	Y	206	211	1			15
							227	9									
11	8940	X	8018	-0-	-922	-0-	14	1	7629	2	Y	341	300	1			56
							375	9									
12	8680	X	7673	-0-	-1007	-0-	13	1	7312	2	Y	316	343	1			29
							348	9									
01	8556	X	8395	-0-	-161	-0-	15	1	7982	2	Y	362	359	1			32
							398	9									
*02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	20	1	7322	2	Y	401	378	1			55
							441	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1	1	1011	2	Y	17	19	1			2
							19	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	1	1	904	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	897	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1002	2	12	9	Y	11	12	1			1
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	1221	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1	1	1080	2	Y	15	14	1			2
							17	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8753 - 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
09	10830	X	7143	-0-	-3687	-0-	161	1	6793	2	Y	172	186	1			23
							189	9									
10	11191	X	9684	-0-	-1507	-0-	11	1	9376	2	Y	270	273	1			20
							297	9									
11	9900	X	7661	-0-	-2239	-0-	8	1	7448	2	Y	186	175	1			31
							205	9									
12	8835	X	5705	-0-	-3130	-0-	6	1	5553	2	Y	133	152	1			12
							146	9									
01	8835	X	7213	-0-	-1622	-0-	7	1	7010	2	Y	178	174	1			16
							196	9									
02	8265	X	6118	-0-	-2147	-0-	9	1	5911	2	Y	180	171	1			25
							198	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1	1	2114	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	1	1	2336	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
11	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	1	1	2204	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	2387	N	1884	-0-	-503	-0-	1871	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	1	1	2157	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	2146	N	1745	-0-	-401	-0-	1	1	1729	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1	1	6219	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
10	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	2	1	9119	2	Y	42	42	1			3
							46	9									
11	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	2	1	8095	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
12	7161	X	6323	-0-	-838	-0-	1	1	6292	2	Y	27	31	1			2
							30	9									
01	9176	X	6956	-0-	-2220	-0-	1	1	6920	2	Y	32	31	1			3
							35	9									
02	8584	X	6122	-0-	-2462	-0-	2	1	6084	2	Y	33	31	1			5
							36	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

09	1440	N	1153	-0-	-287	-0-	1145	2	8	9	Y	7	8	1			1
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1409	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1352	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	1093	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1351	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1305	N	1272	-0-	-33	-0-	1262	2	10	9	Y	9	9	1			1

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2411	N	2043	-0-	-368	-0-	227	1	1706	2	Y	100	124	1			63
							110	9									
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	239	1	1804	2	Y	53	75	1			41
							58	9									
11	2940	X	1972	-0-	-968	-0-	491	1	1383	2	Y	89	66	1			64
							98	9									
12	2108	X	1257	-0-	-851	-0-	369	1	811	2	Y	70	64	1			70
							77	9									
01	2108	X	1446	-0-	-662	-0-	482	1	875	2	Y	81	95	1			56
							89	9									
02	1972	X	582	-0-	-1390	-0-	290	1	229	2	Y	57	65	1			48
							63	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	2093	-0-	-2227	-0-	237	1	1779	2	Y	70	85	1			44
							77	9									
10	4464	X	2041	-0-	-2423	-0-	234	1	1772	2	Y	32	51	1			25
							35	9									
11	4260	X	2667	-0-	-1593	-0-	695	1	1939	2	Y	30	34	1			21
							33	9									
12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	805	1	1741	2	Y	35	21	1			35
							39	9									
01	1426	X	1077	-0-	-349	-0-	380	1	682	2	Y	14	39	1			10
							15	9									
02	1334	X	1280	-0-	-54	-0-	706	1	539	2	Y	32	15	1			27
							35	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

09	3120	X	2419	-0-	-701	-0-	2 63	1 9	2354	2	Y	57	60	1			8
10	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	3 94	1 9	2570	2	Y	85	87	1			6
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	4 114	1 9	3050	2	Y	104	93	1			17
12	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	4 97	1 9	2675	2	Y	88	97	1			8
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	4 108	1 9	2821	2	Y	98	97	1			9
02	3074	X	2710	-0-	-364	-0-	5 119	1 9	2586	2	Y	108	102	1			15

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	4 106	1 9	2826	2	Y	96	80	1			16
12	T. A.		5267	-0-	5267	5267	7 183	1 9	5077	2	Y	166	167	1			15
01	T. A.		110	-0-	110	5377	106	2	4	9	Y	4	19	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5377					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

09	237690	X	174125	-0-	-63565	-0-	113 3651	1 9	170361	2	Y	3319	3570	1			445
10	233244	X	166399	-0-	-66845	-0-	151 4090	1 9	162158	2	Y	3718	3894	1			269
11	210870	X	141666	-0-	-69204	-0-	103 2741	1 9	138822	2	Y	2492	2349	1			412
12	163401	X	124726	-0-	-38675	-0-	80 2098	1 9	122548	2	Y	1907	2144	1			175
01	163401	X	127625	-0-	-35776	-0-	82 2192	1 9	125351	2	Y	1993	1990	1			178
02	152859	X	111119	-0-	-41740	-0-	72 1608	1 9	109439	2	Y	1462	1441	1			199

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 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
09	34567	X	34567	-0-	-0-	-0-	74 943	1 9	33550	2	Y	857	803	1			115
10	19437	X	14893	-0-	-4544	-0-	17 469	1 9	14407	2	Y	426	510	1			31
11	12270	X	6558	-0-	-5712	-0-	5 146	1 9	6407	2	Y	133	142	1			22
12	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	10 267	1 9	12171	2	Y	243	243	1			22
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6 152	1 9	6659	2	Y	138	148	1			12
02	2262	X	810	-0-	-1452	-0-	1 19	1 9	790	2	Y	17	27	1			2

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 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
09	22860	X	15696	-0-	-7164	-0-	57 341	1 9	15298	2	Y	310	336	1			42
10	21514	X	15130	-0-	-6384	-0-	63 394	1 9	14673	2	Y	358	374	1			26
11	20160	X	15408	-0-	-4752	-0-	79 539	1 9	14790	2	Y	490	435	1			81
12	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	92 554	1 9	15768	2	Y	504	539	1			46
01	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	97 624	1 9	16862	2	Y	567	562	1			51
02	13485	X	11652	-0-	-1833	-0-	77 493	1 9	11082	2	Y	448	438	1			61

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

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

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

09	1230 N	187	-0-	-1043	-0-	149	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1048	-0-	-316	-0-	133	1	915	3	Y	-0-			-0-
11	1260 N	584	-0-	-676	-0-	82	1	502	3	Y	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	84	1	524	3	Y	-0-			-0-
01	1054 N	904	-0-	-150	-0-	118	1	786	3	Y	-0-			-0-
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	104	1	718	3	Y	-0-			-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
*01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	642	-0-	-498	-0-	596	3	46	9	Y	42	45	1			35
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1388	3	46	9	Y	42	41	1			36
11	1230	N	693	-0-	-537	-0-	3	1	647	3	Y	39	40	1			35
							43	9									
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1942	3	42	9	Y	38	37	1			36
01	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	1112	3	39	9	Y	35	29	1			42
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1269	3	34	9	Y	31	30	1			43

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-					24
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	104	1	377	3	Y	-0-					24
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	122	1	429	3	Y	-0-					24
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	3	Y	-0-					24
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	67	1	461	3	Y	-0-					24
02	522	N	502	-0-	-20	-0-	57	1	445	3	Y	-0-					24

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	230	3	46	9	Y	42	45	1			34
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	244	3	46	9	Y	42	71	1			5
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	1	1	114	3	Y	39	40	1			4
							43	9									
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	38	37	1			5
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	35	29	1			11
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	31	30	1			12

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					13
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					13
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	Y	-0-					13
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					13
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					13
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					13

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	1	1	114	3	Y	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	Y	-0-			-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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 #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE 12/29/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1020	N	811	-0-	-209	-0-	765	3	46	9	Y	42	45	1			64
10	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1141	3	46	9	Y	42	41	1			65
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	39	40	1			64
							43	9									
12	1240	X	1081	-0-	-159	-0-	1039	3	42	9	Y	38	37	1			65
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1233	3	39	9	Y	35	29	1			71
02	1102	X	942	-0-	-160	-0-	908	3	34	9	Y	31	30	1			72

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	516	3	23	9	Y	21	22	1			33
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	559	3	23	9	Y	21	20	1			34
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	Y	20	20	1			34
							22	9									
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	657	3	21	9	Y	19	18	1			35
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	561	3	19	9	Y	17	15	1			37
02	551	N	308	-0-	-243	-0-	290	3	18	9	Y	16	15	1			38

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	1155	3	46	9	Y	42	45	1			53
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1407	3	46	9	Y	42	41	1			54
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	10	1	2115	3	Y	39	40	1			53
							43	9									
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1215	3	42	9	Y	38	37	1			54
01	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	967	3	39	9	Y	35	29	1			60
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2086	3	34	9	Y	31	30	1			61

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
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					36
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					36
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					36
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					36
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					36
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	59	3			Y	-0-					36

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		227	-0-	227	227	227	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		218	-0-	218	445	218	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		130	-0-	130	575	130	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 #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	3			Y	-0-					15
10	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-					15
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					15
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					15
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					15
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					15

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	204	-0-	-816	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	212	-0-	-346	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

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

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
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	395	3	23	9	Y	21	22	1			13
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	421	3	23	9	Y	21	20	1			14
11	540	N	287	-0-	-253	-0-	1	1	264	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	322	3	21	9	Y	19	19	1			14
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	474	3	19	9	Y	17	15	1			16
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	244	3	18	9	Y	16	15	1			17

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	191	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	173	1			18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	169	1			28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	169	1			32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	133	1			58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	135	1			65

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
09	1050	X	109	-0-	-941	-0-	86	2	23	9	Y	21	22	1			21
10	651	X	137	-0-	-514	-0-	114	2	23	9	Y	21	20	1			22
11	270	X	193	-0-	-77	-0-	1	1	170	2	Y	20	20	1			22
							22	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	204	2	21	9	Y	19	19	1			22
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	238	2	19	9	Y	17	15	1			24
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	273	2	18	9	Y	16	15	1			25

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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	20	1			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	15	1			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			6

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
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	87 N	7	-0-	-80	-0-	7	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	14	3	23	9	Y	21	22	1			51
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	15	3	23	9	Y	21	20	1			52
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20	20	1			52
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	159	3	21	9	Y	19	19	1			52
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	120	3	19	9	Y	17	15	1			54
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	94	3	18	9	Y	16	15	1			55

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
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	361	3	46	9	Y	42	45	1			23
10	589	N	344	-0-	-245	-0-	298	3	46	9	Y	42	41	1			24
11	330	N	142	-0-	-188	-0-	99	3	43	9	Y	39	40	1			23
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	411	3	42	9	Y	38	37	1			24
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	401	3	39	9	Y	35	29	1			30
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	373	3	34	9	Y	31	30	1			31

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
09	2130	X	1570	-0-	-560	-0-	1524	3	46	9	Y	42	45	1			61
10	2201	X	1539	-0-	-662	-0-	1493	3	46	9	Y	42	41	1			62
11	1740	X	1537	-0-	-203	-0-	7	1	1487	3	Y	39	40	1			61
							43	9									
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1979	3	42	9	Y	38	37	1			62
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1865	3	39	9	Y	35	29	1			68
*02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2140	3	34	9	Y	31	30	1			69

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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-

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
09	1350	N	1028	-0-	-322	-0-	982	3	46	9	Y	42	45	1			27
10	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	975	3	46	9	Y	42	41	1			28
11	1290	N	456	-0-	-834	-0-	2	1	411	3	Y	39	40	1			27
							43	9									
12	1054	N	273	-0-	-781	-0-	231	3	42	9	Y	38	37	1			28
01	1023	N	623	-0-	-400	-0-	584	3	39	9	Y	35	29	1			34
*02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	467	3	34	9	Y	31	30	1			35

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
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2773	3	92	9	Y	84	90	1			33
10	3224	X	2175	-0-	-1049	-0-	2084	3	91	9	Y	83	82	1			34
11	3120	X	2100	-0-	-1020	-0-	9	1	2005	3	Y	78	79	1			33
							86	9									
12	3255	X	357	-0-	-2898	-0-	273	3	84	9	Y	76	74	1			35
01	2976	X	353	-0-	-2623	-0-	276	3	77	9	Y	70	59	1			46
02	2784	X	591	-0-	-2193	-0-	523	3	68	9	Y	62	59	1			49

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					73
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					73
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					73
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					73
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					73
02	261	N	11	-0-	-250	-0-	11	3			Y	-0-					73

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

09	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	1552	3	46	9	Y	42	45	1			36
10	1829	N	1324	-0-	-505	-0-	1278	3	46	9	Y	42	41	1			37
11	1530	N	357	-0-	-1173	-0-	1	1	313	3	Y	39	40	1			36
							43	9									
12	1643	N	342	-0-	-1301	-0-	300	3	42	9	Y	38	37	1			37
01	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	971	3	39	9	Y	35	29	1			43
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	425	3	34	9	Y	31	30	1			44

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

09	1110	X	749	-0-	-361	-0-	717	3	32	9	Y	29	31	1			2
10	1147	X	969	-0-	-178	-0-	937	3	32	9	Y	29	29	1			2
11	900	X	859	-0-	-41	-0-	4	1	825	3	Y	27	28	1			1
							30	9									
12	775	N	421	-0-	-354	-0-	391	3	30	9	Y	27	26	1			2
01	961	N	694	-0-	-267	-0-	668	3	26	9	Y	24	20	1			6
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	3	24	9	Y	22	21	1			7

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

09	810	X	782	-0-	-28	-0-	708	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
10	620	X	449	-0-	-171	-0-	375	3	74	9	Y	67	61	1			6
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	4	1	973	3	Y	63	60	1			9
							69	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	837	3	67	9	Y	61	59	1			11
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	964	3	62	9	Y	56	47	1			20
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1085	3	55	9	Y	50	47	1			23

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3345	2	14	9	Y	13	28	1			21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			17
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					17
*12	5766	X	2684	-0-	-3082	-0-	2658	2	26	9	Y	24	19	1			22
01	5053	X	3686	-0-	-1367	-0-	3657	2	29	9	Y	26	28	1			20
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7396

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046

*09	DELQ PR		8966	-0-	8966	8966	8920	2	46	9	Y	42	76	1			56
*10	8966	X	-0-	-0-	-8966	-0-					Y	30	57	1			29
11	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8670	2	28	9	Y	25					54
*12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3986	2	9	9	Y	8	29	1			33
*01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-	9	1			24
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DELQ PR		9006	-0-	9006	9006	8920	2	86	9	Y	78	76	1			56
*10	9006	X	-0-	-0-	-9006	-0-					Y	26	34	1			48
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5202	2	17	9	Y	15					63
*12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-	29	1			34
*01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3657	2	15	9	Y	14	28	1			20
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
*09	14B2	EXT	1125	-0-	1125	1125	1115	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1125					Y	96	96	1			-0-
11	14B2	EXT	14517	-0-	14517	15642	14451	2	66	9	Y	60					60
*12	14B2	EXT	16152	-0-	16152	31794	15945	2	207	9	Y	188	116	1			132
01	14B2	EXT	15929	-0-	15929	47723	15846	2	83	9	Y	75	122	1			85
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47723					Y	NO RPT					85

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					2
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	31	1	114	3	Y	-0-					2
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	83	3	Y	-0-					2
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					2
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					2
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					2

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	94	1	736	3	N	-0-					78
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	248	1	900	3	N	-0-					78
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	258	1	902	3	N	-0-					78
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	198	1	836	3	N	-0-					78
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	141	1	964	3	N	-0-					78
02	1131	N	1061	-0-	-70	-0-	120	1	941	3	N	-0-					78

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-					24
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	96	1	350	3	Y	-0-					24
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	103	1	361	3	Y	-0-					24
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	82	1	347	3	Y	-0-					24
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	56	1	387	3	Y	-0-					24
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	48	1	380	3	Y	-0-					24

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	69	1	541	3	Y	-0-					12
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	155	1	561	3	Y	-0-					12
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	161	1	565	3	Y	-0-					12
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	125	1	528	3	Y	-0-					12
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	88	1	603	3	Y	-0-					12
02	696	N	668	-0-	-28	-0-	75	1	593	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	90	N	35	-0-	-55	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					2
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	28	1	102	3	Y	-0-					2
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	Y	-0-					2
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					2
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					2
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					2

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

09	4255	X	1377	-0-	-2878	-0-	156	1	1221	3	Y	-0-					65
10	2635	X	1730	-0-	-905	-0-	374	1	1356	3	Y	-0-					65
11	2550	X	1068	-0-	-1482	-0-	237	1	831	3	Y	-0-					65
12	2325	X	759	-0-	-1566	-0-	145	1	614	3	Y	-0-					65
01	1736	X	715	-0-	-1021	-0-	91	1	624	3	Y	-0-					65
02	1624	X	780	-0-	-844	-0-	88	1	692	3	Y	-0-					65

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 #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	67	1	523	3	Y	-0-					12
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	155	1	561	3	Y	-0-					12
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	161	1	565	3	Y	-0-					12
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	126	1	535	3	Y	-0-					12
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	87	1	593	3	Y	-0-					12
02	696	N	670	-0-	-26	-0-	76	1	594	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
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	127	1	993	3	Y	-0-					51
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	321	1	1164	3	Y	-0-					51
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	322	1	1129	3	Y	-0-					51
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	249	1	1052	3	Y	-0-					51
01	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	173	1	1181	3	Y	-0-					51
02	1392	N	1331	-0-	-61	-0-	150	1	1181	3	Y	-0-					51

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 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
09	0	N	3464	-0-	3464 B	6661	404	1	3031	2	N	26	20	1			16
							29	9									
10	10067	X	3406	-0-	-6661 B	-0-	396	1	2996	2	N	13	19	1			10
							14	9									
11	3390		2757	-0-	-633 B	-633	725	1	2018	2	N	13	13	1			10
							14	9									
12	3565	#	1697	-0-	-1868	-1868	534	1	1152	2	N	10	10	1			10
							11	9									
01	3410	N	2247	-0-	-1163	-0-	800	1	1433	2	N	13	14	1			9
							14	9									
02	3335	#	811	-0-	-2524	-0-	455	1	345	2	N	10	11	1			8
							11	9									

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
09	1170	N	372	-0-	-798	-0-	56	1	263	2	Y	48					232
							53	9									
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	173	1			59
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4500		4072	-0-	-428	-0-	293	1	3779	3	N	-0-					19
10	4464	#	3871	-0-	-593	-0-	243	1	3564	3	N	58					77
							64	9									
11	4320	#	3726	-0-	-594	-0-	225	1	3501	3	N	-0-					77
12	4216	#	3616	-0-	-600	-0-	227	1	3350	3	N	35					112
							39	9									
01	4216	#	3530	-0-	-686	-0-	234	1	3296	3	N	-0-					112
02	3944	#	3378	-0-	-566	-0-	228	1	3150	3	N	-0-					112

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	2686	-0-	-1124	-0-	143	1	2543	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3065	-0-	-438	-0-	152	1	2913	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3079	-0-	-701	-0-	96	1	2983	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	2655	-0-	-1251	-0-	58	1	2597	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	61	1	3374	2	Y	-0-					-0-
*02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	51	1	3087	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	486	1	8639	2	Y	303	261	1			313
							333	9									
10	11191	X	9353	-0-	-1838	-0-	444	1	8513	2	Y	360	291	1			382
							396	9									
11	10830	X	9049	-0-	-1781	-0-	273	1	8486	2	Y	264	357	1			289
							290	9									
12	11191	X	8646	-0-	-2545	-0-	182	1	8130	2	Y	304	231	1			362
							334	9									
01	10602	X	10126	-0-	-476	-0-	174	1	9581	2	Y	337	354	1			345
							371	9									
02	9135	X	8941	-0-	-194	-0-	141	1	8490	2	Y	282	301	1			326
							310	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

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

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

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

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32970	X	723	-0-	-32247	-0-	38	1	672	2	Y	12	139	1			167
							13	9									
10	34069	X	114	-0-	-33955	-0-	6	1	105	2	Y	3	73	1			97
							3	9									
11	32820	X	12373	-0-	-20447	-0-	376	1	11691	2	Y	278	207	1			168
							306	9									
12	25422	X	25422	-0-	-0-	-0-	548	1	24488	2	Y	351	202	1			317
							386	9									
01	29337	X	29337	-0-	-0-	-0-	512	1	28269	2	Y	505	417	1			405
							556	9									
*02	28726	X	28726	-0-	-0-	-0-	462	1	27799	2	Y	423	398	1			430
							465	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17580	X	18	-0-	-17562	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	3	1			2
10	6882	X	8	-0-	-6874	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			1
11	30	X	29	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	29	X	28	-0-	-1	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	375	-0-	-2265	-0-	19	1	331	2	Y	23	105	1			124
							25	9									
10	4805	X	1824	-0-	-2981	-0-	89	1	1711	2	Y	22	64	1			82
							24	9									
11	4650	X	3038	-0-	-1612	-0-	94	1	2915	2	Y	26	61	1			47
							29	9									
12	4805	X	3350	-0-	-1455	-0-	73	1	3243	2	Y	31	31	1			47
							34	9									
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	67	1	3702	2	Y	34	42	1			39
							37	9									
*02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	56	1	3387	2	Y	28	33	1			34
							31	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	6187	-0-	-2483	-0-	325	1	5779	2	Y	75	72	1			82
							83	9									
10	7905	X	7094	-0-	-811	-0-	347	1	6649	2	Y	89	76	1			95
							98	9									
11	7650	X	6448	-0-	-1202	-0-	199	1	6177	2	Y	65	91	1			69
							72	9									
12	7905	X	5036	-0-	-2869	-0-	108	1	4836	2	Y	84	61	1			92
							92	9									
01	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	305	1	16801	2	Y	121	110	1			103
							133	9									
*02	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	357	1	21481	2	Y	117	108	1			112
							129	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 #: 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
09	16650	X	12352	-0-	-4298	-0-	642	1	11407	2	Y	275	263	1			321
							303	9									
10	17205	X	13134	-0-	-4071	-0-	633	1	12141	2	Y	327	278	1			370
							360	9									
11	16650	X	12291	-0-	-4359	-0-	375	1	11653	2	Y	239	334	1			275
							263	9									
12	15314	X	8524	-0-	-6790	-0-	180	1	8041	2	Y	275	213	1			337
							303	9									
01	13144	X	12250	-0-	-894	-0-	212	1	11701	2	Y	306	324	1			319
							337	9									
02	12296	X	7542	-0-	-4754	-0-	119	1	7141	2	Y	256	274	1			301
							282	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
09	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	710	1	9148	3	N	157	148	1			99
							173	9									
10	9920	X	8456	-0-	-1464	-0-	536	1	7861	3	N	54					153
							59	9									
11	9600	X	9534	-0-	-66	-0-	570	1	8881	3	N	75	172	1			56
							83	9									
12	10354	X	8746	-0-	-1608	-0-	547	1	8089	3	N	100					156
							110	9									
01	10354	X	8611	-0-	-1743	-0-	565	1	7952	3	N	85	223	1			18
							94	9									
02	9686	X	8221	-0-	-1465	-0-	550	1	7586	3	N	77					95
							85	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	13462	-0-	-158	-0-	957	1	12331	3	N	158	223	1			86
							174	9									
10	15345	X	14975	-0-	-370	-0-	952	1	13970	3	N	48					134
							53	9									
11	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	899	1	13990	3	N	90					224
							99	9									
12	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	978	1	14462	3	N	255	179	1			300
							281	9									
01	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	1028	1	14483	3	N	154	236	1			218
							169	9									
02	14500	X	14200	-0-	-300	-0-	945	1	13044	3	N	192	190	1			220
							211	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	624	1	8035	3	N	81	186	1			27
							89	9									
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	542	1	7951	3	N	40					67
							44	9									
11	7770	X	7765	-0-	-5	-0-	469	1	7296	3	N	-0-					67
12	8339	X	7788	-0-	-551	-0-	482	1	7129	3	N	161					228
							177	9									
01	8339	X	7094	-0-	-1245	-0-	461	1	6500	3	N	121	256	1			93
							133	9									
02	7801	X	6650	-0-	-1151	-0-	443	1	6111	3	N	87					180
							96	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	519	1	6691	3	N	43	139	1			26
							47	9									
10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	516	1	7569	3	N	65					91
							72	9									
11	8340	X	7651	-0-	-689	-0-	459	1	7152	3	N	36					127
							40	9									
12	8618	X	7966	-0-	-652	-0-	495	1	7322	3	N	135	180	1			82
							149	9									
01	8618	X	8321	-0-	-297	-0-	536	1	7546	3	N	217	60	1			239
							239	9									
02	7627	X	7593	-0-	-34	-0-	513	1	7077	3	N	3	184	1			58
							3	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19950	X	18974	-0-	-976	-0-	1360	1	17522	3	N	84	258	1			47
							92	9									
10	21390	X	19626	-0-	-1764	-0-	1247	1	18298	3	N	74					121
							81	9									
11	20700	X	20314	-0-	-386	-0-	1217	1	18953	3	N	131	182	1			70
							144	9									
12	21390	X	20134	-0-	-1256	-0-	1268	1	18749	3	N	106					176
							117	9									
01	21283	X	21283	-0-	-0-	-0-	1404	1	19783	3	N	87	149	1			114
							96	9									
02	19633	X	19468	-0-	-165	-0-	1304	1	18008	3	N	142					256
							156	9									

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
09	1110	X	676	-0-	-434	-0-	36	1	461	3	N	163	311	1			19
							179	9									
10	1147	X	545	-0-	-602	-0-	28	1	415	3	N	93					112
							102	9									
11	1110	X	781	-0-	-329	-0-	42	1	653	3	N	78	169	1			21
							86	9									
12	1147	X	1122	-0-	-25	-0-	59	1	865	3	N	180	182	1			19
							198	9									
01	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	849	3	N	132	97	1			54
							145	9									
*02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	44	1	611	3	N	180	106	1			128
							198	9									

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
09	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	1384	1	17829	3	N	143	101	1			102
							157	9									
10	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	1219	1	17893	3	N	149	191	1			60
							164	9									
11	18450	X	17999	-0-	-451	-0-	1075	1	16728	3	N	178	186	1			52
							196	9									
12	20026	X	17625	-0-	-2401	-0-	1108	1	16388	3	N	117					169
							129	9									
01	20026	X	17775	-0-	-2251	-0-	1162	1	16375	3	N	216	348	1			37
							238	9									
02	18734	X	16969	-0-	-1765	-0-	1135	1	15666	3	N	153					190
							168	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	383	1	4939	3	N	31	97	1			18
							34	9									
10	5549	X	4710	-0-	-839	-0-	300	1	4410	3	N	-0-					18
11	5370	X	5271	-0-	-99	-0-	318	1	4946	3	N	6					24
							7	9									
12	5549	X	5002	-0-	-547	-0-	310	1	4584	3	N	98					122
							108	9									
01	5549	X	4499	-0-	-1050	-0-	293	1	4126	3	N	73	133	1			62
							80	9									
02	5191	X	4735	-0-	-456	-0-	319	1	4402	3	N	13					75
							14	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	5249	R	5249	-0-	-0-	-0-	377	1	4851	3	N	19	178	1			21
							21	9									
10	5053	#	4879	-0-	-174	-0-	310	1	4556	3	N	12					33
							13	9									
11	5070	#	4592	-0-	-478	-0-	276	1	4298	3	N	16					49
							18	9									
12	5425	#	4805	-0-	-620	-0-	294	1	4349	3	N	147					196
							162	9									
01	5425	#	4851	-0-	-574	-0-	318	1	4479	3	N	49	183	1			62
							54	9									
02	5075	#	4712	-0-	-363	-0-	316	1	4364	3	N	29	72	1			19
							32	9									

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

09	3780	X	3504	-0-	-276	B	-0-	187	1	3317	2	Y	-0-				-0-
10	3622	X	3622	-0-	-0-	B	-0-	179	1	3443	2	Y	-0-				-0-
11	3352	X	3352	-0-	-0-	B	-0-	104	1	3248	2	Y	-0-				-0-
12	4464	X	2945	-0-	-1519	B	-0-	64	1	2881	2	Y	-0-				-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	B	-0-	72	1	3978	2	Y	-0-				-0-
*02	3820	X	3820	-0-	-0-	B	-0-	63	1	3757	2	Y	-0-				-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11194 - 11226

09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2019 - W/O TO 04-287104

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2020 - P/A 02/11/20

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	203 N	52	-0-	-151	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	2	83	9	Y	75	45	1			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	2	9	9	Y	8	10	1			56
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	2	4	9	Y	4	42	1			18
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3	2	180	9	Y	164	131	1			51
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3	2	118	9	Y	107	92	1			66

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	321	2	83	9	Y	75	45	1			58
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					58
11	600 N	380	-0-	-220	-0-	371	2	9	9	Y	8	10	1			56
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4	9	Y	4	42	1			18
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	462	2	180	9	Y	164	131	1			51
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	445	2	118	9	Y	107	92	1			66

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

09	1200 N	562	-0-	-638	-0-	5	1	557	2	N	-0-					-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	589 N	539	-0-	-50	-0-	24	1	515	2	N	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
02	870 N	455	-0-	-415	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

09	630 N	331	-0-	-299	-0-	329	2	2	9	N	2					98
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2					100
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	522	2	1	9	N	1					101
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	186	2	11	9	N	10					111
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					111

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					6
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					6
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					6
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					6
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					6
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					3
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-	2	1			1
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					1
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					1
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					1

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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					2
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					2
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			Y	-0-					2
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					2
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					4
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					4
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			Y	-0-					4
12	589	N	318	-0-	-271	-0-	318	2			Y	-0-					4
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			Y	-0-					4
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	344	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
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					9
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					9
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			Y	-0-					9
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-					9
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					9
02	667	N	566	-0-	-101	-0-	566	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
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					3
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					3
11	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			Y	-0-					3
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					3
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			Y	-0-					3
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	205	-0-	-56	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	227	-0-	-63	-0-	227	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	2			Y	-0-					1
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					1
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					1
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					1
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					1
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			Y	-0-					1
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					1
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					1
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					1
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					1
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

09	780	N	425	-0-	-355	-0-	425	2			Y	-0-					1
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1
11	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	2			Y	-0-					1
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					1
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					1
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	369	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					4
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					4
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					4
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					4
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					4
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	187	-0-	-306	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

09	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	95	-0-	-50	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					3
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					3
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					3
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					3
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					3
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					3
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					3
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					3
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					3
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					3
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					3

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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					134
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					134
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	100	1			35
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					35
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					35
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					35

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
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					1
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					1
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	168	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
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84	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
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					3
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					3
11	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			Y	-0-					3
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					3
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					3
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	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
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	70	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
09	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	256	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
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			Y	-0-					2
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					2
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					2
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					2
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					2
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	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
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	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
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					1
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					1
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			Y	-0-					1
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					1
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					1
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					1
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	145	-0-	-58	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			Y	-0-					3
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					3
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					3
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					3
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					3
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	170	-0-	-178	-0-	170	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
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	256	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
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					1
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					1
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					1
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					1
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					1
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	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
09	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	2			Y	-0-					2
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					2
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					2
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					2
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					2
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					4
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					4
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					4
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					4
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			Y	-0-					1
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					1
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					1
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	241	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
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					11
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					11
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					11
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					11
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					11
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					13
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					13
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					13
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					13
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					13
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	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
09	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	2			Y	-0-					1
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					1
11	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			Y	-0-					1
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					1
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					34
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					34
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					34
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					34
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					34
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					3
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					3
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					48
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					48
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1	36	1			13
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					13
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			Y	-0-					13
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					13

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	55	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	22	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	78	1	589	3	Y	-0-					-0-

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
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	89	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	43	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	76	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	143	-0-	-118	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	60	1	264	3	N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	107	1	591	3	N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	133	1	802	3	N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	100	1	1348	3	N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	112	1	1207	3	N	-0-					-0-
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	129	1	964	3	N	28					28
							31	9									

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
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	N	-0-					-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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	24	-0-	-224	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	-0-					-0-
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	112	1	840	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	64	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	35	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	30	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	233	-0-	-139	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	-0-					-0-
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	184	1	1382	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1058" WELL #: 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
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	23	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	46	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	Y	-0-					2
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	3	Y	-0-					2
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	3	Y	-0-					2
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					2
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	34	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	37	1	161	3	Y	-0-					23
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	3	Y	-0-					23
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	52	1	310	3	Y	-0-					23
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	72	1	967	3	Y	-0-					23
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	222	1	2401	3	Y	-0-					23
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	245	1	1833	3	Y	-0-					23

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
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	106	1	467	3	Y	-0-					1
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	109	1	599	3	Y	-0-					1
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	83	1	498	3	Y	-0-					1
12	465	N	263	-0-	-202	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					1
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	60	1	646	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	3	Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	159	-0-	-171	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	157	-0-	-122	-0-	24	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	253	-0-	-37	-0-	30	1	223	3	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	70	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	425	3	Y	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	39	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	85	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	304	-0-	-44	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	317	-0-	-133	-0-	59	1	258	3	Y	-0-					22
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	68	1	375	3	Y	-0-					22
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	63	1	383	3	Y	-0-					22
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	Y	-0-					22
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					22
02	435	N	146	-0-	-289	-0-	16	1	122	3	Y	7	25	1			4
							8	9									

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
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	69	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	48	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	42	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	106	1	1050	3	Y	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	179	1	804	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	92	1	628	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	583	-0-	-502	-0-	64	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					-0-
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	36	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	50	1	495	3	Y	-0-					1
10	589	N	378	-0-	-211	-0-	69	1	309	3	Y	-0-					1
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					1
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	571	3	Y	-0-					1
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					1
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	28	1	154	3	N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	25	1	153	3	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
02	174	N	126	-0-	-48	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	20	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	102	-0-	-108	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	20	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	48	1	212	3	N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	37	1	206	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	3	N	-0-					-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2019 - P/A 09/17/19

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	Y	-0-					14
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	68	1	375	3	Y	-0-					14
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	60	1	360	3	Y	-0-					14
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					14
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					14
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	26	1	199	3	Y	12	22	1			4
							13	9									

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					9
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					9
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-					9
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-					9

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

09	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	64	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

09	240	N	198	-0-	-42	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-					14
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					14
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					14
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					14
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					14
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					14

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					15
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	3	Y	-0-	13	1			2
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					2
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	3	Y	-0-					2
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	506	3	Y	8					10
							9	9									
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	-0-					9

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	74	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	33	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	181	-0-	-138	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	326	-0-	-364	-0-	60	1	266	3	Y	-0-					31
10	682	N	200	-0-	-482	-0-	31	1	169	3	Y	-0-	26	1			5
11	450	N	73	-0-	-377	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					5
12	341	N	121	-0-	-220	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					5
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	2					7
							2	9									
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					7

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
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	123	1	541	3	Y	-0-					5
10	620	N	519	-0-	-101	-0-	80	1	439	3	Y	-0-					5
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	82	1	497	3	Y	-0-					5
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	46	1	612	3	Y	-0-					5
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	Y	-0-					5
02	551	N	282	-0-	-269	-0-	33	1	249	3	Y	-0-					5

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	388	-0-	-242	-0-	72	1	316	3	Y	-0-					3
10	620	N	370	-0-	-250	-0-	57	1	313	3	Y	-0-					3
11	510	N	322	-0-	-188	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					3
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	27	1	363	3	Y	-0-					3
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-					3
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	187	1	821	3	Y	-0-					10
10	1116	N	974	-0-	-142	-0-	150	1	824	3	Y	-0-					10
11	990	N	845	-0-	-145	-0-	120	1	725	3	Y	-0-					10
12	1054	N	907	-0-	-147	-0-	63	1	844	3	Y	-0-					10
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	73	1	788	3	Y	-0-					10
02	812	N	591	-0-	-221	-0-	70	1	521	3	Y	-0-					10

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	171	1	750	3	Y	-0-					10
10	961	N	873	-0-	-88	-0-	134	1	739	3	Y	-0-					10
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	119	1	720	3	Y	-0-					10
12	961	N	870	-0-	-91	-0-	60	1	810	3	Y	-0-					10
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	71	1	771	3	Y	-0-					10
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	81	1	610	3	Y	-0-					10

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	138	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	130	1	715	3	Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	118	1	711	3	Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	802	3	Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	65	1	697	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	646	-0-	-108	-0-	76	1	570	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-			-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	22	1	148	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	90	-0-	-189	-0-	10	1	80	3	Y	-0-			-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
02	174	N	38	-0-	-136	-0-	38	3			Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	182	1	1798	3	Y	-0-			-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	339	1	1519	3	Y	-0-			-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	214	1	1456	3	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	177	1	1428	3	Y	-0-			-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	97	1	1261	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	865	-0-	-759	-0-	865	3			Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-			-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
02	87	N	16	-0-	-71	-0-	16	3			Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	14	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	3	Y	-0-			-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	137	1	601	3	Y	-0-			5
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	109	1	600	3	Y	-0-			5
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	109	1	655	3	Y	-0-			5
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	3	Y	-0-			5
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	719	3	Y	-0-			5
02	725	N	666	-0-	-59	-0-	78	1	588	3	Y	-0-			5

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	196	1	863	3	Y	-0-					9
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	167	1	921	3	Y	-0-					9
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	167	1	1004	3	Y	-0-					9
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	78	1	1051	3	Y	-0-					9
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	92	1	987	3	Y	-0-					9
02	1131	N	1018	-0-	-113	-0-	120	1	898	3	Y	-0-					10

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	204	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	299	-0-	-391	-0-	38	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	113	1	915	3	Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	3	Y	-0-					-0-
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

09	120	N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	3	N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	118	1	530	3	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	67	1	459	3	N	-0-					-0-
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	58	1	465	3	N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	141	1	619	3	Y	-0-					34
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	114	1	629	3	Y	-0-	29	1			5
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	104	1	627	3	Y	-0-					5
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	52	1	703	3	Y	-0-					5
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	671	3	Y	11					16
							12	9									
02	696	N	669	-0-	-27	-0-	79	1	590	3	Y	-0-					17

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
09	5190	X	4668	-0-	-522	-0-	4635	3	33	9	Y	30	42	1			19
10	5146	X	3901	-0-	-1245	-0-	3871	3	30	9	Y	27	18	1			28
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5251	3	76	9	Y	69	63	1			34
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5139	3	53	9	Y	48	37	1			45
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4905	3	66	9	Y	60	84	1			21
02	5162	X	4421	-0-	-741	-0-	4314	3	107	9	Y	97	52	1			66

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
09	5640	X	4789	-0-	-851	-0-	4723	3	66	9	Y	60	63	1			21
10	5580	X	4823	-0-	-757	-0-	4503	3	320	9	Y	291	133	1			179
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5013	3	406	9	Y	369	372	1			176
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5451	3	371	9	Y	337	241	1			272
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5710	3	228	9	Y	207	394	1			85
*02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5282	3	108	9	Y	98	84	1			99

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
09	4890	X	3556	-0-	-1334	-0-	3440	3	116	9	Y	105	112	1			50
10	5053	X	3724	-0-	-1329	-0-	3615	3	109	9	Y	99	61	1			88
11	4680	X	3633	-0-	-1047	-0-	3552	3	81	9	Y	74	107	1			55
12	4836	X	3923	-0-	-913	-0-	3783	3	140	9	Y	127	84	1			98
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3735	3	238	9	Y	216	254	1			60
*02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3523	3	490	9	Y	445	226	1			279

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
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	207	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	174	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	138	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	132	1	457	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	143	1	485	3	Y	-0-					-0-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	158	1	469	3	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
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	202	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	209	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	582	-0-	-198	-0-	142	1	440	3	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	175	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	523	-0-	-283	-0-	114	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	410	-0-	-141	-0-	99	1	311	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	196	1	506	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	160	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	152	1	438	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	138	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	146	1	482	3	Y	-0-					-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	150	1	431	3	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
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	125	1	372	3	Y	-0-					4
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	110	1	411	3	Y	-0-					4
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	98	1	337	3	Y	-0-					4
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	83	1	342	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	83	1	335	3	Y	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	94	1	326	3	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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	106	1	357	3	Y	-0-					31
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	84	1	363	3	Y	-0-					31
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	86	1	335	3	Y	-0-					31
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	66	1	318	3	Y	-0-					31
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	69	1	322	3	Y	-0-					31
02	406	N	344	-0-	-62	-0-	69	1	275	3	Y	-0-					31

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	99	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	79	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	82	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	77	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	75	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	80	1	233	3	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	114	1	349	3	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	88	1	345	3	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	83	1	296	3	N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	65	1	282	3	N	-0-					-0-
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	63	1	265	3	N	-0-					-0-
02	377	N	307	-0-	-70	-0-	67	1	240	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	128	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	91	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	93	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	83	1	392	3	Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	85	1	387	3	Y	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	91	1	353	3	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
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	88	1	270	3	Y	3					13
							3	9									
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	67	1	270	3	Y	2					15
							2	9									
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	72	1	259	3	Y	5					20
							6	9									
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	57	1	257	3	Y	8					28
							9	9									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	63	1	272	3	Y	9	33	1			4
							10	9									
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	73	1	271	3	Y	2					6
							2	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	123	1	393	3	Y	3					12
							3	9									
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	89	1	370	3	Y	1					13
							1	9									
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	71	1	265	3	Y	5					18
							6	9									
12	496	N	379	-0-	-117	-0-	66	1	304	3	Y	8					26
							9	9									
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	71	1	316	3	Y	6	29	1			3
							7	9									
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	83	1	317	3	Y	2					5
							2	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	119	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	100	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	103	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	98	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	100	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	364	-0-	-13	-0-	96	1	268	3	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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	44	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	41	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	39	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	42	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	120	3	Y	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	125	3	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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	233	1	601	3	Y	-0-			-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	190	1	587	3	Y	-0-			-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	197	1	566	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	181	1	609	3	Y	-0-			-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	184	1	606	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	687	-0-	-38	-0-	177	1	510	3	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
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	166	1	416	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	120	1	364	3	Y	-0-			-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	166	1	468	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	120	1	397	3	Y	-0-			-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	127	1	410	3	Y	-0-			-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	181	1	527	3	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
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	143	1	371	3	Y	-0-			-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	Y	-0-			-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	125	1	360	3	Y	-0-			-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	121	1	405	3	Y	-0-			-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	124	1	409	3	Y	-0-			-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	121	1	350	3	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
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	132	1	394	3	Y	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	108	1	406	3	Y	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	103	1	353	3	Y	-0-			-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	93	1	382	3	Y	-0-			-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	98	1	392	3	Y	-0-			-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	100	1	345	3	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
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	145	1	371	3	Y	-0-			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	124	1	381	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	121	1	346	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	112	1	376	3	Y	-0-			-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	118	1	386	3	Y	-0-			-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	123	1	351	3	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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	68	1	203	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	63	1	238	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	53	1	182	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	47	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	45	1	181	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	46	1	162	3	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
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	230	1	594	3	Y	-0-			-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	188	1	585	3	Y	-0-			-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	195	1	565	3	Y	-0-			-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	175	1	595	3	Y	-0-			-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	178	1	593	3	Y	-0-			-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	159	1	483	3	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
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	103	1	347	3	Y	-0-					4
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	115	1	498	3	Y	-0-					4
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	83	1	324	3	Y	-0-					4
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	70	1	343	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	68	1	317	3	Y	-0-					-0-
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	99	1	398	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	194	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	165	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	165	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	628	-0-	-116	-0-	138	1	490	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	151	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	535	-0-	-103	-0-	140	1	395	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	81	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	53	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	47	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	42	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	36	1	113	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	151	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	146	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	135	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	129	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	129	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	121	1	350	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	266	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	212	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	215	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	214	1	710	3	Y	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	204	1	663	3	Y	-0-					-0-
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	213	1	602	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	148	1	468	3	Y	-0-					4
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	84	1	341	3	Y	-0-					4
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	106	1	389	3	Y	-0-					4
12	589	N	504	-0-	-85	-0-	91	1	412	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	93	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	103	1	384	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	109	1	364	3	Y	-0-					4
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	93	1	405	3	Y	-0-					4
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	92	1	360	3	Y	-0-					4
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	72	1	358	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	75	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	263	-0-	-172	-0-	53	1	210	3	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	160	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	112	1	579	3	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	153	1	751	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	129	1	883	3	Y	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	168	1	763	3	Y	-0-					-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	193	1	933	3	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	206	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	169	1	1038	3	Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	158	1	927	3	Y	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	112	1	900	3	Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	179	1	963	3	Y	-0-					-0-
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	169	1	974	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	58	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	165	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	43	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	45	1	181	3	Y	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	3	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 #: 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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	97	1	299	3	N	-0-					4
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	89	1	346	3	N	-0-					4
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	86	1	304	3	N	-0-					4
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	72	1	308	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	75	1	316	3	N	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	91	1	325	3	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
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	120	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	82	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	74	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	55	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	79	1	316	3	Y	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	98	1	337	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	114	1	311	3	N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	96	1	319	3	N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	106	1	324	3	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	95	1	344	3	N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	94	1	333	3	N	-0-					-0-
02	406	N	362	-0-	-44	-0-	88	1	274	3	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
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	227	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	191	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	178	1	510	3	Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	195	1	664	3	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	188	1	624	3	Y	-0-					-0-
*02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	197	1	570	3	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
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	206	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	181	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	167	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	158	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	156	1	510	3	Y	-0-					-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	170	1	485	3	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
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	194	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	170	1	503	3	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	157	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	150	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	158	1	502	3	Y	-0-					-0-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	166	1	461	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	261	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	214	1	733	3	Y	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	225	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	198	1	743	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	199	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	864	-0-	-35	-0-	206	1	658	3	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
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	101	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	79	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	81	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	69	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	74	1	329	3	Y	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	75	1	290	3	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
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	137	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	108	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	108	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	96	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	Y	-0-					-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	110	1	381	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	366	1	881	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	302	1	881	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	324	1	877	3	Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	303	1	967	3	Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	306	1	957	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1123	-0-	-37	-0-	301	1	822	3	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
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	177	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	139	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	149	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	149	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	162	1	493	3	Y	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	148	1	396	3	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
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	271	1	674	3	N	-0-					-0-
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	213	1	636	3	N	-0-					-0-
11	960	N	798	-0-	-162	-0-	211	1	587	3	N	-0-					-0-
12	992	N	860	-0-	-132	-0-	202	1	658	3	N	-0-					-0-
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	199	1	634	3	N	-0-					-0-
02	783	N	761	-0-	-22	-0-	201	1	560	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	105	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	99	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	88	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	84	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	84	1	290	3	Y	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	94	1	283	3	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
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	133	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	119	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	102	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	99	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	3	Y	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	107	1	345	3	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
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	120	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	89	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	103	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	90	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	93	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	80	1	232	3	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
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	83	1	279	3	Y	-0-					4
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	68	1	293	3	Y	-0-					4
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	65	1	254	3	Y	-0-					4
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	3	Y	-0-					4
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	3	Y	-0-					4
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	67	1	266	3	Y	-0-					4

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
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	269	1	660	3	N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	225	1	664	3	N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	225	1	618	3	N	-0-					-0-
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	213	1	683	3	N	-0-					-0-
01	899	N	829	-0-	-70	-0-	200	1	629	3	N	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	213	1	588	3	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
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	159	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	119	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	131	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	121	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	127	1	457	3	Y	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	131	1	408	3	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
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	112	1	296	3	N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	91	1	289	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	100	1	294	3	N	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	97	1	334	3	N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	97	1	327	3	N	-0-					-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	103	1	305	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	267	1	751	3	Y	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	236	1	814	3	Y	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	186	1	592	3	Y	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	176	1	671	3	Y	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	219	1	811	3	Y	-0-					-0-
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	235	1	757	3	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
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	75	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	66	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	166	1	462	3	Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	133	1	436	3	Y	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	220	1	705	3	Y	-0-					-0-
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	210	1	589	3	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
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	393	1	970	3	N	-0-					-0-
10	744	N	2	-0-	-742	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	182	1	505	3	N	-0-					-0-
12	806	N	696	-0-	-110	-0-	162	1	534	3	N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	160	1	515	3	N	-0-					-0-
02	667	N	610	-0-	-57	-0-	160	1	450	3	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
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	140	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	122	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	158	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	144	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	162	1	526	3	Y	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	159	1	451	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	208	1	608	3	N	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	156	1	554	3	N	-0-					-0-
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	157	1	515	3	N	-0-					-0-
12	806	N	693	-0-	-113	-0-	141	1	552	3	N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	142	1	539	3	N	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	149	1	495	3	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
09	690	N	393	-0-	-297	-0-	114	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	79	-0-	-510	-0-	20	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	181	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	170	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	180	1	573	3	Y	-0-					-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	174	1	482	3	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
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	171	1	511	3	N	-0-					-0-
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	135	1	484	3	N	-0-					-0-
11	660	N	456	-0-	-204	-0-	106	1	350	3	N	-0-					-0-
12	682	N	355	-0-	-327	-0-	73	1	282	3	N	-0-					-0-
01	620	N	350	-0-	-270	-0-	73	1	277	3	N	-0-					-0-
02	435	N	328	-0-	-107	-0-	76	1	252	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	160	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	78	-0-	-480	-0-	19	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	115	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	121	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	122	1	387	3	Y	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	118	1	327	3	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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	157	1	382	3	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	140	1	408	3	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	141	1	382	3	N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	132	1	420	3	N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	137	1	425	3	N	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	136	1	372	3	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
09	990	N	984	-0-	-6	-0-	280	1	704	3	N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	259	1	782	3	N	-0-					-0-
11	930	N	826	-0-	-104	-0-	217	1	609	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	921	-0-	-102	-0-	215	1	706	3	N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	243	1	784	3	N	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	256	1	722	3	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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	74	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	70	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	59	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	51	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	57	1	193	3	Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	60	1	179	3	Y	-0-					-0-

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
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	91	1	276	3	N	2					8
							2	9									
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	63	1	245	3	N	1					9
							1	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	110	1	389	3	N	4					13
							4	9									
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	63	1	273	3	N	5					18
							6	9									
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	51	1	214	3	N	4	20	1			2
							4	9									
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	86	1	308	3	N	2					4
							2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	321	3	Y	1					10
							1	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					10
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	32	1	238	3	Y	-0-					10
12	372	N	242	-0-	-130	-0-	32	1	210	3	Y	-0-					10
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	Y	14					24
							15	9									
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	322	3	Y	5					29
							6	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	66	1	492	3	Y	1					9
							1	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	54	1	436	3	Y	-0-					9
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	60	1	452	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	67	1	440	3	Y	-0-					4
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	53	1	427	3	Y	2					6
							2	9									
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	501	3	Y	3					9
							3	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	69	1	514	3	Y	1					9
							1	9									
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	3	Y	-0-					9
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	63	1	473	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	70	1	460	3	Y	-0-					4
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	56	1	447	3	Y	2					6
							2	9									
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	64	1	524	3	Y	3					9
							3	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	45	1	335	3	Y	1					17
							1	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	297	3	Y	2					19
							2	9									
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	41	1	309	3	Y	34	44	1			9
							37	9									
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	46	1	300	3	Y	-0-					9
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	36	1	291	3	Y	3					12
							3	9									
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	7					19
							8	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	1					16
							1	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					16
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	3	Y	-0-					16
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285	3	Y	-0-					16
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	Y	1					17
							1	9									
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	36	1	295	3	Y	-0-					17

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
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	527	3	Y	1					16
							1	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	62	1	499	3	Y	-0-					16
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	66	1	497	3	Y	-0-					16
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	67	1	441	3	Y	-0-					16
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	58	1	461	3	Y	1					17
							1	9									
02	551	N	546	-0-	-5	-0-	59	1	487	3	Y	-0-					17

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
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	60	1	447	3	Y	1					16
							1	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	396	3	Y	2					18
							2	9									
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	55	1	411	3	Y	35	44	1			9
							39	9									
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	61	1	400	3	Y	-0-					9
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	Y	3					12
							3	9									
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	7					19
							8	9									

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
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	535	3	Y	-0-					2
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	67	1	546	3	Y	-0-					2
11	570	N	449	-0-	-121	-0-	53	1	396	3	Y	-0-					2
12	620	N	403	-0-	-217	-0-	53	1	350	3	Y	-0-					2
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	571	3	Y	-0-					2
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	537	3	Y	-0-					2

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
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	57	1	428	3	Y	-0-					17
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	54	1	436	3	Y	-0-					17
11	450	N	359	-0-	-91	-0-	42	1	317	3	Y	-0-					17
12	496	N	324	-0-	-172	-0-	43	1	280	3	Y	1					18
							1	9									
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	Y	14					32
							15	9									
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	Y	4					36
							4	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	3	Y	-0-					8
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	Y	-0-					8
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	57	1	431	3	Y	-0-					8
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	55	1	360	3	Y	-0-					8
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	41	1	325	3	Y	-0-					8
02	464	N	334	-0-	-130	-0-	36	1	298	3	Y	-0-					8

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
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	471	3	Y	1					10
							1	9									
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	3	Y	-0-					10
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	46	1	348	3	Y	-0-					10
12	558	N	355	-0-	-203	-0-	47	1	308	3	Y	-0-					10
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	502	3	Y	14					24
							15	9									
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	472	3	Y	5					29
							6	9									

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
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	75	1	559	3	N	1					17
							1	9									
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	61	1	495	3	N	2					19
							2	9									
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	68	1	514	3	N	35	54	1			-0-
							39	9									
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	76	1	500	3	Y	9					9
							10	9									
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	61	1	486	3	Y	3					12
							3	9									
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	69	1	569	3	Y	7					19
							8	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	75	1	559	3	N	1					9
							1	9									
10	651	N	556	-0-	-95	-0-	61	1	495	3	N	-0-					9
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	68	1	514	3	N	18	27	1			-0-
							20	9									
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	76	1	500	3	Y	4					4
							4	9									
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	61	1	486	3	Y	2					6
							2	9									
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	69	1	569	3	Y	3					9
							3	9									

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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	76	1	191	2	Y	-0-					3
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					3
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					3
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	2	Y	-0-					3
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	-0-					3
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	57	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	19	-0-	-229	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
12	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	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
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2019 - P/A 09/17/19

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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	64	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	50	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	43	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	41	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	183	-0-	-177	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	Y	-0-					-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1482	-0-	1482	B	1482	90	1	1390	2	N	2	1	1			1
								2	9									
*01	14B2	EXT	3320	-0-	3320	B	4802	227	1	3093	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	14B2	EXT	3123	-0-	3123	B	7925	141	1	2982	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	359	-0-	-1831	B	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	3220	X	3220	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3059	2	Y	-0-					-0-
11	2471	X	2471	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2341	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1306	-0-	-957	B	-0-	82	1	1224	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1793	-0-	-470	B	-0-	126	1	1667	2	Y	-0-					-0-
*02	2126	X	2126	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2027	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

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

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
09	19489	X	19489	-0-	-0-	B	-0-	1030	1	18338	2	Y	110	87	1			49
								121	9									
10	20284	X	20284	-0-	-0-	B	-0-	1012	1	19191	2	Y	74	101	1			22
								81	9									
11	18090	X	17569	-0-	-521	B	-0-	918	1	16545	2	Y	96	87	1			31
								106	9									
12	18693	X	9811	-0-	-8882	B	-0-	610	1	9151	2	Y	45	59	1			17
								50	9									
01	18693	X	15107	-0-	-3586	B	-0-	1055	1	13983	2	Y	63	62	1			18
								69	9									
02	17487	X	14861	-0-	-2626	B	-0-	700	1	12594	2	Y	77	74	1			21
								1482	4	85	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
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1675	-0-	-185 B	-0-		89	1	1583	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	1922	X	1823	-0-	-99 B	-0-		91	1	1729	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
11	1990	X	1990	-0-	-0- B	-0-		104	1	1883	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	1829	X	1566	-0-	-263 B	-0-		98	1	1465	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	1829	X	1653	-0-	-176 B	-0-		116	1	1534	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	1914	X	1473	-0-	-441 B	-0-		69	1	1401	2	Y	3	3	1			1
								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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	21	-0-	-2439 B	-0-		1	1	16	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
10	3976	X	3976	-0-	-0- B	-0-		172	1	3267	2	Y	488	343	1			147
								537	9									
11	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-		116	1	2090	2	Y	465	460	1			152
								512	9									
12	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-		147	1	2201	2	Y	422	412	1			162
								464	9									
01	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-		193	1	2555	2	Y	442	475	1			129
								486	9									
*02	3038	X	3038	-0-	-0- B	-0-		117	1	2376	2	Y	495	487	1			137
								545	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0- B	-0-		2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-						Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26400	X	25537	-0-	-863 B	-0-		1343	1	23918	2	N	251	203	1			112
								276	9									
10	27559	X	26068	-0-	-1491 B	-0-		1296	1	24588	2	N	167	229	1			50
								184	9									
11	26670	X	24623	-0-	-2047 B	-0-		1281	1	23083	2	N	235	208	1			77
								259	9									
12	27559	X	16514	-0-	-11045 B	-0-		1024	1	15344	2	N	133	159	1			51
								146	9									
*01	27311	X	1225	-0-	-26086 B	-0-		85	1	1129	2	Y	10	58	1			3
								11	9									
*02	24679	X	21747	-0-	-2932 B	-0-		1018	1	18639	2	Y	195	144	1			54
								1875	4	215	9							

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	165	1	2944	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3242	-0-	-44 B	-0-	162	1	3080	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3116	-0-	-64 B	-0-	164	1	2952	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2613	-0-	-673 B	-0-	163	1	2450	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2675	-0-	-611 B	-0-	188	1	2487	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2302	-0-	-743 B	-0-	108	1	2194	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

09	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	60	1	1073	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	46	1	881	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	720	N	533	-0-	-187 B	-0-	28	1	502	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522 B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	5	1	93	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	7	1	132	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
11	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	3	1	47	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58 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

09	3390	X	3347	-0-	-43 B	-0-	178	1	3169	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3367	-0-	-136 B	-0-	169	1	3198	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3191	-0-	-259 B	-0-	168	1	3023	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2994	-0-	-571 B	-0-	187	1	2807	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3053	-0-	-512 B	-0-	214	1	2839	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3093	-0-	-155 B	-0-	145	1	2948	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9180	X	8998	-0-	-182 B	-0-	718	1	8265	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
10	9672	X	9032	-0-	-640 B	-0-	555	1	8466	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
11	9360	X	8531	-0-	-829 B	-0-	380	1	8138	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
12	9672	X	7895	-0-	-1777 B	-0-	339	1	7545	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	9548	X	8829	-0-	-719 B	-0-	464	1	8354	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	8700	X	8625	-0-	-75 B	-0-	232	1	8380	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

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
09	39900	X	35753	-0-	-4147 B	-0-	1891	1	33668	2	N	176	142	1			78
							194	9									
10	41230	X	36016	-0-	-5214 B	-0-	1797	1	34092	2	N	115	158	1			35
							127	9									
11	37800	X	33748	-0-	-4052 B	-0-	1765	1	31808	2	N	159	142	1			52
							175	9									
12	39060	X	27073	-0-	-11987 B	-0-	1686	1	25266	2	N	110	120	1			42
							121	9									
*01	38130	X	28200	-0-	-9930 B	-0-	1971	1	26117	2	Y	102	114	1			30
							112	9									
*02	34568	X	25824	-0-	-8744 B	-0-	1201	1	24496	2	Y	115	113	1			32
							127	9									

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 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
09	23203	X	23203	-0-	-0- B	-0-	169	1	22103	2	Y	846	698	1			376
							931	9									
10	21377	X	21377	-0-	-0- B	-0-	171	1	20639	2	Y	515	736	1			155
							567	9									
11	19463	X	19463	-0-	-0- B	-0-	163	1	18544	2	Y	687	617	1			225
							756	9									
12	18191	X	18191	-0-	-0- B	-0-	173	1	17413	2	Y	550	564	1			211
							605	9									
01	26195	X	18133	-0-	-8062 B	-0-	174	1	17416	2	Y	494	561	1			144
							543	9									
02	22417	X	16909	-0-	-5508 B	-0-	159	1	16130	2	Y	564	552	1			156
							620	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	113 178	1 9	2019	2	Y	162	132	1			72
10	2449	N	2155	-0-	-294	-0-	102 112	1 9	1941	2	Y	102	143	1			31
11	2400	N	2064	-0-	-336	-0-	100 154	1 9	1810	2	Y	140	125	1			46
12	2387	N	1573	-0-	-814	-0-	92 101	1 9	1380	2	Y	92	103	1			35
01	2170	N	1539	-0-	-631	-0-	102 90	1 9	1347	2	Y	82	93	1			24
02	2001	N	1639	-0-	-362	-0-	71 116	1 9	1452	2	Y	105	100	1			29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
*01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
*02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	602	-0-	-88	-0-		25 1	577	2	Y	-0-					32
10	DLQ G-10		1091	-0-	1091	1091		25 1	1064	2	Y	2	1	8			33
								2 9									
11	DLQ G-10		999	-0-	999	2090		25 1	974	2	Y	-0-					33
12	DLQ G-10		107	-0-	107	2197		25 1	82	2	Y	-0-					33
01	1900	N	25	-0-	-1875	322		25 1			Y	-0-					33
*02	397	N	75	-0-	-322	-0-		25 1	49	2	Y	1	1	8			33
								1 9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	410	-0-	-250	-0-		25 1	385	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		621	-0-	621	621		25 1	596	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		527	-0-	527	1148		25 1	502	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		67	-0-	67	1215		25 1	42	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	25	-0-	-1215	-0-		25 1			Y	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-		25 1	25	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1016	-0-	-334	-0-		25 1	991	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705		25 1	1680	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1475	-0-	1475	3180		25 1	1450	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		147	-0-	147	3327		25 1	122	2	Y	-0-					-0-
01	1900	N	25	-0-	-1875	1452		25 1			Y	-0-					-0-
*02	1551	N	99	-0-	-1452	-0-		25 1	74	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75	X	25	-0-	-50	-0-		25 1			Y	-0-					-0-
10	44	X	44	-0-	-0-	-0-		25 1	19	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-		25 1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-		25 1	1	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-		25 1			Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-		25 1	1	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-		25 1	120	9	N	109					125
10	62	N	25	-0-	-37	-0-		25 1			N	-0-					125
11	30	N	25	-0-	-5	-0-		25 1			N	-0-					125
12	62	N	25	-0-	-37	-0-		25 1			N	-0-					125
01	31	N	25	-0-	-6	-0-		25 1			N	-0-					125
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-		25 1	12	9	N	11	1	8			135

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2625	-0-	-630	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2320	-0-	-830	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2215	-0-	-761	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*01	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2564	-0-	-133	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	17	16	2			N	-0-					-0-
11	28	X	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5700 #	217	-0-	-5483	-0-	150 1 18 9	49 2	Y	16			85
10	4619 #	3260	-0-	-1359	-0-	90 1 20 9	3150 2	Y	18	77 1		26
11	8894 R	8894	-0-	-0-	-0-	300 1 42 9	8552 2	Y	38			64
12	4619 #	975	-0-	-3644	-0-	80 1	895 2	Y	-0-	33 1		31
*01	7183 R	7183	-0-	-0-	-0-	260 1 22 9	6901 2	Y	20			51
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	2376	-0-	-294 B	-0-	2373 2	3 9	Y	3			18
10	2635 X	2374	-0-	-261 B	-0-	2372 2	2 9	Y	2			20
11	2550 X	2210	-0-	-340 B	-0-	2206 2	4 9	Y	4	16 1		8
12	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	3777 2	1 9	Y	1			9
01	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2501 2	4 9	Y	4			13
02	2146 N	2064	-0-	-82 B	-0-	2060 2	4 9	Y	4			17

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

09	2460	X	1868	-0-	-592	B	-0-	1836	2	32	9	Y	29					182
10	3193	X	1908	-0-	-1285	B	-0-	1882	2	26	9	Y	24					206
11	3090	X	2574	-0-	-516	B	-0-	2524	2	50	9	Y	45	164	1			87
12	3193	X	2485	-0-	-708	B	-0-	2462	2	23	9	Y	21					108
01	2539	X	2539	-0-	-0-	B	-0-	2488	2	51	9	Y	46					154
02	2494	X	2299	-0-	-195	B	-0-	2249	2	50	9	Y	45					199

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

09	480	N	524	-0-	44	B	-3990	524	2			Y	-0-					9
10	496	N	527	-0-	31	B	-3959	527	2			Y	-0-					9
11	480	N	501	-0-	21	B	-3938	501	2			Y	-0-	7	1			2
12	496	N	841	-0-	345	B	-3593	841	2			Y	-0-					2
01	496	N	555	-0-	59	B	-3534	555	2			Y	-0-					2
02	464	N	500	-0-	36	B	-3498	500	2			Y	-0-					2

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

09	6554	X	6554	-0-	-0-	B	-0-	6487	2	67	9	Y	61	62	1			8
10	6324	X	94	-0-	-6230	B	-0-	21	2	73	9	Y	66	62	1			12
11	5070	X	231	-0-	-4839	B	-0-	156	2	75	9	Y	68	57	1			23
12	6758	X	132	-0-	-6626	B	-0-	55	2	77	9	Y	70	66	1			27
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	B	-0-					Y	70	78	1			19
02	6322	X	2770	-0-	-3552	B	-0-	2695	2	75	9	Y	68	67	1			20

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

09	2880	X	904	-0-	-1976	B	-0-	871	2	33	9	Y	30	31	1			4
10	2759	X	1005	-0-	-1754	B	-0-	968	2	37	9	Y	34	31	1			7
11	2280	X	790	-0-	-1490	B	-0-	753	2	37	9	Y	34	29	1			12
12	1303	X	1303	-0-	-0-	B	-0-	1264	2	39	9	Y	35	33	1			14
01	1262	X	1262	-0-	-0-	B	-0-	1223	2	39	9	Y	35	39	1			10
*02	1248	X	1248	-0-	-0-	B	-0-	1212	2	36	9	Y	33	33	1			10

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 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
09	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	283	2	10	9	Y	9					142
10	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	308	2	3	9	Y	3					145
11	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			Y	-0-					145
12	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			Y	-0-					145
01	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	291	2	14	9	Y	13					158
*02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	632	2	10	9	Y	9					167

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18702		18403	-0-	-299	-0-	418 321	1 9	17664	2	N	292	181	1			221
10	18557	R	18557	-0-	-0-	-0-	496 304	1 9	17757	2	N	276	363	1			134
11	18332		18241	-0-	-91	-0-	480 323	1 9	17438	2	N	294	369	1			59
12	18755		18097	-0-	-658	-0-	496 332	1 9	17269	2	N	302	191	1			170
01	18755		17870	-0-	-885	-0-	496 322	1 9	17052	2	N	293	369	1			94
02	17545		16443	-0-	-1102	-0-	464 306	1 9	15673	2	N	278	181	1			191

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
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
09	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	1			Y	-0-					106
10	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					106
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					106
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					106
02	29	X	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		5793	-0-	5793	24933	5533	1	260	9	Y	236	248	1			4
10	29733	X	4800	-0-	-24933	-0-	4538	1	262	9	Y	238	239	1			3
11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7301	1	381	9	Y	346	345	1			4
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6556	1	343	9	Y	312	310	1			6
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	4987	1	706	9	Y	642	639	1			9
02	1160	X	NO RPT	-0-	-1160	-0-					Y	NO RPT					9

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2891	-0-	2891	13162	2222	1	669	9	Y	608	633	1			8
10	15394	X	2232	-0-	-13162	-0-	1775	1	457	9	Y	415	421	1			2
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1877	1	140	9	Y	127	126	1			3
12	3844	X	1724	-0-	-2120	-0-	1319	1	405	9	Y	368	363	1			8
01	2976	X	192	-0-	-2784	-0-	140	1	52	9	Y	47	51	1			4
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	DLQ G-10		6912	-0-	6912	29147	5520	1	1392	9	Y	1265	1324	1			22
10	35219	X	6072	-0-	-29147	-0-	4723	1	1349	9	Y	1226	1244	1			4
11	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	10209	1	1388	9	Y	1262	1261	1			5
12	8370	X	6573	-0-	-1797	-0-	4767	1	1806	9	Y	1642	1644	1			3
01	7130	X	5033	-0-	-2097	-0-	3377	1	1656	9	Y	1505	1504	1			4
02	11223	X	NO RPT	-0-	-11223	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	DLQ G-10		1184	-0-	1184	4711	874	1	310	9	Y	282	295	1			124
10	5913	X	1202	-0-	-4711	-0-	747	1	455	9	Y	414	446	1			92
11	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1325	1	407	9	Y	370	455	1			7
12	1457	X	1201	-0-	-256	-0-	599	1	602	9	Y	547	550	1			4
01	1209	X	736	-0-	-473	-0-	353	1	383	9	Y	348	351	1			1
02	1682	X	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	DLQ G-10		621	-0-	621	2857	394	1	227	9	Y	206	215	1			6
10	3274	X	417	-0-	-2857	-0-	232	1	185	9	Y	168	169	1			5
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	1			Y	-0-	4	1			1
12	868	X	217	-0-	-651	-0-	217	1			Y	-0-					1
01	651	X	104	-0-	-547	-0-	104	1			Y	-0-					1
02	609	X	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					1

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
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
09	DLQ G-10		2722	-0-	2722	16725	2340	1	382	9	Y	347	351	1			65
10	21078	X	4353	-0-	-16725	-0-	3840	1	513	9	Y	466	434	1			97
11	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15234	1	628	9	Y	571	528	1			140
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	5615	1	615	9	Y	559	568	1			131
01	4340	X	3773	-0-	-567	-0-	3290	1	483	9	Y	439	409	1			161
02	14703	X	NO RPT	-0-	-14703	-0-					Y	NO RPT					161

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6424	R	6424	-0-	-0-	-0-	5953	2	471	9	N	428	540	1			43
10	6289	R	6289	-0-	-0-	-0-	5839	2	450	9	N	409	369	1			83
11	2970	#	2869	-0-	-101	-0-	2599	2	270	9	N	245	190	1			138
12	6634	#	2591	-0-	-4043	-0-	2319	2	272	9	N	247	340	1			45
01	6634	#	604	-0-	-6030	-0-	376	2	228	9	N	207	180	1			72
02	6206	#	2278	-0-	-3928	-0-	1984	2	294	9	N	267	178	1			161

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 57 WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2018 - W/O TO 04-13827,11/12

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	364	-0-	364	615	174	1	190	3	N	-0-					18
10	14B2	EXT	200	-0-	200	815	46	1	150	3	N	4					22
							4	9									
11	815	X	-0-	-0-	-815	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 286864 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 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
09	SHUT IN		240	-0-	240	1461	115	1	125	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		188	-0-	188	1649	43	1	145	3	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1649					N	12					12
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1649					N	-0-					12
01	1649	X	-0-	-0-	-1649	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	108	1	1888	2	Y	-0-					-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	75	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1727	-0-	-193	-0-	35	1	1692	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
01	2139	N	1220	-0-	-919	-0-	32	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	48	1	1941	2	Y	-0-					-0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

09	420	X	371	-0-	-49	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	6	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	4	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	430	2	Y	-0-					-0-
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	430	2	Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1409	-0-	-421	-0-	76 4	1 9	1329	2	Y	4					102
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	1125	2	Y	3					105
11	1560	N	1168	-0-	-392	-0-	24	1	1144	2	Y	-0-					105
12	1457	N	995	-0-	-462	-0-	13	1	982	2	Y	-0-	94	1			11
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	1152	2	Y	4					15
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	1148	2	Y	4					19

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	950	2	Y	5					102
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	671	2	Y	2					104
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	29	1	1413	2	Y	-0-					104
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	13	1	994	2	Y	-0-	93	1			11
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	765	2	Y	4					15
02	1189	N	736	-0-	-453	-0-	13 4	1 9	719	2	Y	4					19

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
09	2550	X	629	-0-	-1921	-0-	629	2			Y	-0-					14
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					14
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-	12	1			2
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					2
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					2
02	1537	N	852	-0-	-685	-0-	852	2			Y	-0-					2

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
09	3810	X	2785	-0-	-1025	-0-	2771	2	14	9	Y	13					289
10	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1563	2	9	9	Y	8					297
11	3810	X	1301	-0-	-2509	-0-	1269	2	32	9	Y	29					326
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4626	2	14	9	Y	13					339
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3170	2	35	9	Y	32					371
02	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	2123	2	23	9	Y	21					392

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
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	91	1	1585	2	Y	-0-					-0-
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	48	1	1309	2	Y	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	33	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	20	1	1470	2	Y	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	45	1	1686	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1401	-0-	-194	-0-	24	1	1377	2	Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	510	N	118	-0-	-392	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	453	-0-	-98	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	320	1	5571	2	Y	47					179
							52	9									
10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	198	1	5452	2	Y	22	180	1			21
							24	9									
11	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	112	1	5435	2	Y	45					66
							50	9									
12	6138	X	4520	-0-	-1618	-0-	60	1	4405	2	Y	50					116
							55	9									
01	6138	X	5163	-0-	-975	-0-	134	1	4996	2	Y	30					146
							33	9									
02	5742	X	4995	-0-	-747	-0-	80	1	4887	2	Y	25					171
							28	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1237	2	24	9	Y	22	22	1			18
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1072	2	33	9	Y	30	23	1			25
11	1710	N	1047	-0-	-663	-0-	1007	2	40	9	Y	36	23	1			38
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1340	2	40	9	Y	36	30	1			44
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	32	1	1188	2	Y	16	28	1			32
							18	9									
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	1188	2	Y	42	50	1			24
							46	9									

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	209	-0-	-571	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					30
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	Y	-0-					30
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	11	1	553	2	Y	-0-					30
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	1100	2	Y	-0-	12	1			18
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	18	1	662	2	Y	-0-					18
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	17	1	816	2	Y	-0-					18

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 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
09	990	N	697	-0-	-293	-0-	38	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	15	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	486	-0-	-227	-0-	7	1	479	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	13	1	491	2	Y	-0-					-0-
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	13	1	767	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6963	-0-	-147	-0-	377	1	6564	2	Y	20					160
							22	9									
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	238	1	6552	2	Y	22					182
							24	9									
11	6990	X	6397	-0-	-593	-0-	129	1	6244	2	Y	22					204
							24	9									
12	7223	X	5413	-0-	-1810	-0-	72	1	5320	2	Y	19	191	1			32
							21	9									
01	7223	X	5915	-0-	-1308	-0-	154	1	5748	2	Y	12					44
							13	9									
02	6728	X	4839	-0-	-1889	-0-	79	1	4743	2	Y	15					59
							17	9									

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					51
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	-0-					51
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	12	1	572	2	Y	-0-					51
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	8	1	565	2	Y	-0-					51
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	Y	-0-					51
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	2	Y	-0-					51

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	650	-0-	-130	-0-	35	1	615	2	Y	-0-					23
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	-0-					23
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	-0-					23
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	9	1	635	2	Y	-0-					23
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-					23
02	754	N	653	-0-	-101	-0-	16	1	637	2	Y	-0-					23

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

09	3090	X	2579	-0-	-511	-0-	140	1	2439	2	Y	-0-					90
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	92	1	2546	2	Y	-0-					90
11	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	54	1	2609	2	Y	-0-					90
12	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	34	1	2469	2	Y	-0-					90
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	70	1	2620	2	Y	-0-					90
02	2581	N	2577	-0-	-4	-0-	62	1	2515	2	Y	-0-					90

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	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

09	2550	N	2226	-0-	-324	-0-	2225	2	1	9	Y	1					120
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2124	2	11	9	Y	10					130
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2374	2	11	9	Y	10					140
12	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	2074	2	2	9	Y	2					142
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	58	1	2150	2	Y	3					145
							3	9									
02	2320	N	2102	-0-	-218	-0-	51	1	2047	2	Y	4					149
							4	9									

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

09	3450	X	2644	-0-	-806	-0-	144	1	2500	2	Y	-0-					119
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	103	1	2842	2	Y	-0-					119
11	3450	X	1469	-0-	-1981	-0-	30	1	1439	2	Y	-0-					119
12	3472	X	1723	-0-	-1749	-0-	23	1	1700	2	Y	-0-					119
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	90	1	3340	2	Y	3					122
							3	9									
*02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	78	1	3164	2	Y	-0-					122

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	5190	X	4404	-0-	-786	-0-	239	1	4156	2	Y	8					162
							9	9									
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	165	1	4550	2	Y	12					174
							13	9									
11	5190	X	3277	-0-	-1913	-0-	66	1	3209	2	Y	2					176
							2	9									
12	5363	X	3346	-0-	-2017	-0-	45	1	3292	2	Y	8	152	1			32
							9	9									
01	5363	X	4701	-0-	-662	-0-	122	1	4566	2	Y	12					44
							13	9									
02	4437	X	3417	-0-	-1020	-0-	57	1	3352	2	Y	7					51
							8	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	17790	X	10531	-0-	-7259	-0-	571	1	9945	2	Y	14					104
							15	9									
10	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	354	1	9743	2	Y	6					110
							7	9									
11	14100	X	8024	-0-	-6076	-0-	162	1	7849	2	Y	12					122
							13	9									
12	13981	X	6831	-0-	-7150	-0-	91	1	6727	2	Y	12					134
							13	9									
01	11749	X	4723	-0-	-7026	-0-	123	1	4599	2	Y	1					135
							1	9									
02	10179	X	9625	-0-	-554	-0-	231	1	9379	2	Y	14					149
							15	9									

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	187	1	3258	2	Y	25					165
							28	9									
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2586	2	Y	7					172
							8	9									
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	91	1	4376	2	Y	30					202
							33	9									
12	4340	X	2620	-0-	-1720	-0-	35	1	2577	2	Y	7					209
							8	9									
01	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	97	1	3623	2	Y	32	191	1			50
							35	9									
02	4060	X	2059	-0-	-2001	-0-	28	1	1998	2	Y	30					80
							33	9									

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

09	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	33168	2	287	9	Y	261	363	1			87
10	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	34237	2	288	9	Y	262	185	1			164
11	30162	X	30162	-0-	-0-	-0-	29899	2	263	9	Y	239	186	1			217
12	34565	X	27874	-0-	-6691	-0-	27628	2	246	9	Y	224	371	1			70
01	34565	X	25957	-0-	-8608	-0-	25697	2	260	9	Y	236	176	1			130
02	32335	X	22350	-0-	-9985	-0-	22154	2	196	9	Y	178	171	1			137

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 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
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	217	1	3772	2	N	115	190	1			189
							127	9									
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	88	1	2409	2	N	83					272
							91	9									
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	55	1	2682	2	N	69					341
							76	9									
12	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	24	1	1764	2	N	64	186	1			219
							70	9									
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	69	1	2572	2	N	64	184	1			99
							70	9									
*02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	50	1	2023	2	N	63					162
							69	9									

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830

09	8310	X	2177	-0-	-6133	-0-	118	1	2059	2	N	-0-					162
10	6231	X	1929	-0-	-4302	-0-	68	1	1861	2	N	-0-					162
11	4590	X	1597	-0-	-2993	-0-	32	1	1565	2	N	-0-					162
12	3472	X	1367	-0-	-2105	-0-	18	1	1332	2	N	15					177
							17	9									
01	2759	X	1362	-0-	-1397	-0-	36	1	1326	2	N	-0-					177
02	2117	X	1133	-0-	-984	-0-	27	1	1106	2	N	-0-					177

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

09	3330	X	3129	-0-	-201	B	-0-	170	1	2959	2	Y	-0-				-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2957	2	Y	-0-				-0-
11	3750	X	3154	-0-	-596	B	-0-	64	1	3090	2	Y	-0-				-0-
12	3472	X	2650	-0-	-822	B	-0-	35	1	2615	2	Y	-0-				-0-
01	3441	X	2872	-0-	-569	B	-0-	75	1	2797	2	Y	-0-				-0-
02	3045	X	2479	-0-	-566	B	-0-	43	1	2436	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	269	-0-	-121	-0-	5	1	264	2	N	-0-					65
10	403	X	351	-0-	-52	-0-	325	2	26	9	N	24					89
11	450	X	339	-0-	-111	-0-	284	2	55	9	N	50					139
12	465	X	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					139
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	70					209
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	13					222

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

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
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	26	1	1425	2	N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	168	1	1455	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1295	-0-	-472	-0-	139	1	1156	2	N	-0-					-0-
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	50	1	1515	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

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
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	21	1	1139	2	N	-0-					8
10	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					8
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					8
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	125	1	1085	2	N	-0-					8
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1082	2	N	-0-					8
02	1131	N	1094	-0-	-37	-0-	35	1	1059	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	550	2	N	-0-					6
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					6
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					6
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	58	1	504	2	N	-0-					6
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	499	2	N	-0-					6
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-					6

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	10800	X	9957	-0-	-843	-0-	178	1	9779	2	Y	-0-					25
10	11160	X	10777	-0-	-383	-0-	10777	2			Y	-0-					25
11	10650	X	10277	-0-	-373	-0-	10277	2			Y	-0-					25
12	11005	X	10663	-0-	-342	-0-	1104	1	9559	2	Y	-0-					25
01	10881	X	10548	-0-	-333	-0-	1131	1	9417	2	Y	-0-					25
02	10092	X	10009	-0-	-83	-0-	322	1	9687	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-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
09	2100	X	1896	-0-	-204	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1874	-0-	-141	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1712	-0-	-238	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1774	-0-	-241	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1794	-0-	-159	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	NO RPT	-0-	-1827	-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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					13
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					13
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	21	1	282	2	Y	1					14
							1	9									
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					14
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	Y	-0-					14
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	20	1	245	2	Y	1					15
							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
09	3690	X	3295	-0-	-395	-0-	3295	2			Y	-0-					38
10	4061	X	3376	-0-	-685	-0-	3376	2			Y	-0-					38
11	3930	X	3370	-0-	-560	-0-	3370	2			Y	-0-					38
12	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	3397	2			Y	-0-					38
01	3565	X	3332	-0-	-233	-0-	3322	2	10	9	Y	9					47
*02	3248	X	3020	-0-	-228	-0-	2996	2	24	9	Y	22					69

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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					18
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					18
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					18
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					18
01	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			Y	-0-					18
*02	377	N	75	-0-	-302	-0-	75	2			Y	-0-	14	6			4

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
09	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	2			Y	-0-					13
10	3286	X	2721	-0-	-565	-0-	2721	2			Y	-0-					13
11	3180	X	2752	-0-	-428	-0-	2741	2	11	9	Y	10					23
12	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	2662	2			Y	-0-					23
01	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	2615	2	8	9	Y	7					30
*02	2668	X	2362	-0-	-306	-0-	2331	2	31	9	Y	28					58

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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-					15
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					15
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					15
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-					15
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	10	1	85	2	N	-0-					15
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	325	1	3973	2	Y	-0-					17
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	378	1	4264	2	Y	-0-					17
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	389	1	5118	2	Y	2					19
							2	9									
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	373	1	4718	2	Y	-0-					19
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	403	1	4741	2	Y	-0-					19
*02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	346	1	4324	2	Y	-0-					19

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	341	1	4165	2	Y	8					71
							9	9									
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	351	1	3959	2	Y	-0-					71
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	316	1	4161	2	Y	32	89	1			14
							35	9									
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	323	1	4091	2	Y	17					31
							19	9									
01	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	323	1	3808	2	Y	27					58
							30	9									
02	4089	X	4027	-0-	-62	-0-	296	1	3701	2	Y	27					85
							30	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	241	1	2948	2	Y	-0-					13
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	275	1	3095	2	Y	-0-					13
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	260	1	3419	2	Y	1					14
							1	9									
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	254	1	3216	2	Y	-0-					14
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	251	1	2957	2	Y	-0-					14
02	2929	X	2869	-0-	-60	-0-	213	1	2656	2	Y	-0-					14

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	178	1	2174	2	Y	-0-					65
10	2790	X	1899	-0-	-891	-0-	155	1	1744	2	Y	-0-					65
11	2700	X	2453	-0-	-247	-0-	173	1	2276	2	Y	4					69
							4	9									
12	2511	X	2442	-0-	-69	-0-	179	1	2263	2	Y	-0-					69
01	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	167	1	1962	2	Y	-0-					69
02	2378	X	2156	-0-	-222	-0-	159	1	1986	2	Y	10					79
							11	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

09	570	N	543	-0-	-27	-0-	41	1	502	2	Y	-0-					2
10	589	N	482	-0-	-107	-0-	39	1	443	2	Y	-0-					2
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					2
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	Y	-0-					2
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	46	1	537	2	Y	-0-					2
02	551	N	414	-0-	-137	-0-	31	1	383	2	Y	-0-					2

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	28	1	342	2	Y	1					6
							1	9									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					6
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	1					3
							1	9									
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	Y	2					5
							2	9									
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	Y	2					7
							2	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	196	1	2392	2	Y	-0-					8
10	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	199	1	2248	2	Y	-0-					8
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	204	1	2685	2	Y	1					9
							1	9									
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	211	1	2676	2	Y	-0-					9
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	210	1	2478	2	Y	-0-					9
02	2639	X	2560	-0-	-79	-0-	190	1	2370	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3945	-0-	-495	-0-	298	1	3647	2	Y	-0-					22
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	329	1	3712	2	Y	-0-					22
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	412	1	5424	2	Y	2					24
							2	9									
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	429	1	5434	2	Y	-0-					24
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	385	1	4530	2	Y	-0-					24
*02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	474	1	5919	2	Y	-0-					24

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6470	X	3010	-0-	-3460	-0-	227	1	2776	2	Y	6					37
							7	9									
10	4929	X	2667	-0-	-2262	-0-	216	1	2437	2	Y	13					50
							14	9									
11	4770	X	3516	-0-	-1254	-0-	247	1	3258	2	Y	10	59	1			1
							11	9									
12	4929	X	3276	-0-	-1653	-0-	239	1	3023	2	Y	13					14
							14	9									
01	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	238	1	2800	2	Y	20					34
							22	9									
02	3393	X	2935	-0-	-458	-0-	216	1	2698	2	Y	19					53
							21	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	573	-0-	-507	-0-	43	1	530	2	Y	-0-					30
10	775	N	549	-0-	-226	-0-	45	1	504	2	Y	-0-					30
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	61	1	803	2	Y	2					32
							2	9									
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	84	1	1069	2	Y	-0-					32
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	91	1	1070	2	Y	-0-					32
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	89	1	1108	2	Y	5					37
							6	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	88	1	1069	2	Y	-0-					20
10	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	102	1	1151	2	Y	-0-					20
11	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	86	1	1126	2	Y	-0-					20
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	93	1	1176	2	Y	-0-					20
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	107	1	1256	2	Y	-0-					20
*02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	89	1	1117	2	Y	-0-					20

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	60	1	730	2	N	-0-					46
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	63	1	715	2	N	-0-					46
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	60	1	789	2	N	-0-					46
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	770	2	N	-0-					46
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	2	N	-0-					46
02	812	N	748	-0-	-64	-0-	55	1	693	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

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

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
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	1686	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		970	-0-	970	2656	970	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1791	-0-	1791	4447	1791	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	1351	-0-	-1649	2798	1351	2			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	1369	-0-	-1531	1267	1369	2			Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
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
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	1500	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		752	-0-	752	2252	752	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1242	-0-	1242	3494	1242	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	1141	-0-	-1859	1635	1141	2			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	1345	-0-	-1555	80	1345	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
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	567	1	1317	2	N	-0-					60
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	462	1	1465	2	N	-0-					60
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	630	1	1534	2	N	-0-					60
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	630	1	1581	2	N	-0-					60
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	609	1	1642	2	N	-0-					60
02	2030	N	1950	-0-	-80	-0-	588	1	1362	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23250	X	15630	-0-	-7620	-0-	15580	2	50	9	Y	45	105	1			10
10	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13171	2	94	9	Y	85					95
11	12540	X	4029	-0-	-8511	-0-	4023	2	6	9	Y	5					100
12	16151	X	12709	-0-	-3442	-0-	12668	2	41	9	Y	37	129	1			8
01	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	20617	2	74	9	Y	67					75
02	15109	X	4487	-0-	-10622	-0-	4476	2	11	9	Y	10					85

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	7728	-0-	-2112	-0-	7699	2	29	9	Y	26	34	1			-0-
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4772	2	18	9	Y	16					16
11	10380	X	7145	-0-	-3235	-0-	7141	2	4	9	Y	4					20
12	10726	X	9102	-0-	-1624	-0-	9088	2	14	9	Y	13	31	1			2
01	10726	X	7344	-0-	-3382	-0-	7331	2	13	9	Y	12					14
02	7482	X	6085	-0-	-1397	-0-	6078	2	7	9	Y	6					20

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 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
09	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12392	2	23	9	Y	21	29	1			2
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5207	2	13	9	Y	12					14
11	16200	X	4857	-0-	-11343	-0-	4855	2	2	9	Y	2					16
12	16740	X	8728	-0-	-8012	-0-	8718	2	10	9	Y	9	23	1			2
01	16740	X	4669	-0-	-12071	-0-	4662	2	7	9	Y	6					8
02	12006	X	2165	-0-	-9841	-0-	2163	2	2	9	Y	2					10

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	N	-0-					61
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					61
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					61
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					61
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	125	1	1706	2	Y	-0-					26
10	DLQ G-10		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					26
11	1624	N	831	-0-	-793	-0-	831	2			Y	-0-					26
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					26
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					19
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					19
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	452	1	8678	2	N	-0-					17
10	9672	X	9325	-0-	-347	-0-	277	1	9048	2	N	-0-					17
11	9360	X	8924	-0-	-436	-0-	291	1	8633	2	N	-0-					17
12	9672	X	9212	-0-	-460	-0-	278	1	8934	2	N	-0-					17
01	9610	X	9105	-0-	-505	-0-	289	1	8816	2	N	-0-					17
02	8816	X	8506	-0-	-310	-0-	294	1	8212	2	N	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	11090	-0-	-4270	-0-	549	1	10541	2	N	-0-					78
10	15872	X	7557	-0-	-8315	-0-	224	1	7330	2	N	3	3	8			78
							3	9									
11	15360	X	5567	-0-	-9793	-0-	182	1	5385	2	N	-0-					78
12	13981	X	7925	-0-	-6056	-0-	239	1	7686	2	N	-0-					78
01	13609	X	7231	-0-	-6378	-0-	230	1	7001	2	N	-0-					78
02	10730	X	5410	-0-	-5320	-0-	187	1	5223	2	N	-0-					78

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

09	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	155	1	2991	2	N	-0-					9
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	93	1	3023	2	N	-0-					9
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	100	1	2974	2	N	-0-					9
12	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	72	1	2337	2	N	-0-					9
01	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	72	1	2188	2	N	-0-					9
*02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1548	2	N	-0-					9

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

09	41730	X	14507	-0-	-27223	-0-	14501	2	6	9	Y	5					221
10	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15554	2	53	9	Y	48					269
11	24360	X	15446	-0-	-8914	-0-	15370	2	76	9	Y	69	177	1			161
12	19747	X	17397	-0-	-2350	-0-	17369	2	28	9	Y	25					186
01	19747	X	10739	-0-	-9008	-0-	10676	2	63	9	Y	57	160	1			83
02	14935	X	7719	-0-	-7216	-0-	7719	2			Y	-0-					83

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

09	10980	X	4956	-0-	-6024	-0-	4944	2	12	9	Y	11					96
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	214	1	5884	2	Y	-0-					96
11	5910	X	3959	-0-	-1951	-0-	80	1	3879	2	Y	-0-					96
12	6107	X	5113	-0-	-994	-0-	68	1	5045	2	Y	-0-					96
01	6107	X	4849	-0-	-1258	-0-	127	1	4722	2	Y	-0-					96
02	5713	X	3770	-0-	-1943	-0-	64	1	3706	2	Y	-0-					96

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33 1 2 9	312	3	Y	2					3
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	181	3	Y	1	3	1			1
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	124	3	Y	2	2	1			1
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9	235	3	Y	3	1	1			3
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	197	3	Y	2	2	1			3
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9	156	3	Y	2	2	1			3

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	301	3	Y	3					6
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30 1 3 9	327	3	Y	3	7	1			2
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26 1 4 9	316	3	Y	4	3	1			3
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27 1 4 9	324	3	Y	4	3	1			4
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18 1 3 9	223	3	Y	3	3	1			4
02	348	N	299	-0-	-49	-0-	22 1 3 9	274	3	Y	3	3	1			4

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	252	3	Y	2					5
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27 1 3 9	292	3	Y	3	6	1			2
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23 1 4 9	277	3	Y	4	3	1			3
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22 1 3 9	271	3	Y	3	3	1			3
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21 1 3 9	261	3	Y	3	2	1			4
02	290	N	213	-0-	-77	-0-	16 1 1 9	196	3	Y	1	2	1			3

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	49	1 4 9	469	3	Y	4					8
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	43	1 6 9	469	3	Y	5	10	1			3
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1 8 9	531	3	Y	7	5	1			5
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	42	1 8 9	499	3	Y	7	6	1			6
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1 7 9	467	3	Y	6	5	1			7
02	551	N	476	-0-	-75	-0-	35	1 6 9	435	3	Y	5	5	1			7

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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	212	3	Y	2					2
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	63	3	Y	1					3

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1 4 9	478	3	Y	4	7	1			7
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	45	1 7 9	543	3	Y	6					13
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1 6 9	527	3	Y	5	8	1			10
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	49	1 8 9	610	3	Y	7	9	1			8
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1 8 9	542	3	Y	7	9	1			6
02	551	N	506	-0-	-45	-0-	39	1 7 9	460	3	Y	6					12

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
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	260	1 23 9	2520	3	Y	21					48
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	248	1 33 9	2717	3	Y	30	59	1			19
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	214	1 36 9	2587	3	Y	33	27	1			25
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	221	1 40 9	2665	3	Y	36	27	1			34
01	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	202	1 37 9	2499	3	Y	34	27	1			41
02	2813	X	2678	-0-	-135	-0-	199	1 30 9	2449	3	Y	27	27	1			41

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
09	275	X	275	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	3					6
							3	9									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	21	1	240	3	Y	3					6
							3	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	494	-0-	-1006	-0-	44	1	444	3	Y	5					8
							6	9									
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	388	1	4248	3	Y	46	24	1			30
							51	9									
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	363	1	4400	3	Y	56	44	1			42
							62	9									
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	373	1	4494	3	Y	62	46	1			58
							68	9									
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	352	1	4356	3	Y	58	46	1			70
							64	9									
*02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	335	1	4123	3	Y	45	46	1			69
							50	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	418	3	Y	3					4
							3	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	368	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	75	1	720	3	Y	6					17
							7	9									
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	67	1	730	3	Y	8	20	1			5
							9	9									
11	1140	N	569	-0-	-571	-0-	43	1	517	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	633	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	868	3	Y	13	7	1			14
							14	9									
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	90	1	1105	3	Y	8	9	1			13
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		90	-0-	90	90	7	1	81	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	T. A.		112	-0-	112	202	8	1	103	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	T. A.		95	-0-	95	297	7	1	87	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	362	X	65	-0-	-297	-0-	5	1	59	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	13	1	128	3	Y	2					3
							2	9									
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

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
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	8	1	73	3	Y	1					2
							1	9									
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	150	N	42	-0-	-108	-0-	3	1	38	3	Y	1					1
							1	9									
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	85	1	1039	3	Y	9	14	1			13
							10	9									
10	942	X	942	-0-	-0-	-0-	69	1	866	3	Y	6					19
							7	9									
11	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	84	1	1060	3	Y	10	12	1			17
							11	9									
12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1066	3	Y	12	15	1			14
							13	9									
01	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	85	1	1070	3	Y	16	17	1			13
							18	9									
02	1131	X	1096	-0-	-35	-0-	83	1	1001	3	Y	11					24
							12	9									

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
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	75	1	725	3	Y	6					14
							7	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	755	3	Y	8	17	1			5
							9	9									
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	760	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	64	1	777	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	64	1	792	3	Y	10	8	1			12
							11	9									
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	59	1	729	3	Y	8	8	1			12
							9	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
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	55	1	536	3	Y	5					9
							6	9									
10	500	X	500	-0-	-0-	-0-	41	1	452	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
11	570	X	550	-0-	-20	-0-	42	1	502	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	692	X	692	-0-	-0-	-0-	52	1	630	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
01	620	X	375	-0-	-245	-0-	28	1	345	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
02	580	X	465	-0-	-115	-0-	34	1	425	3	Y	5	2	1			7
							6	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
09	600	N	449	-0-	-151	-0-	42	1	404	3	Y	3					8
							3	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	454	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	440	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	458	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	36	1	441	3	Y	5	5	1			7
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	900	N	517	-0-	-383	-0-	48	1	465	3	Y	4					11
							4	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	82	1	990	3	Y	13	12	1			10
							14	9									
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	716	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	709	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
02	1044	N	526	-0-	-518	-0-	39	1	484	3	Y	3	6	1			7
							3	9									

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
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	58	1	564	3	Y	5					11
							6	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	54	1	588	3	Y	6	13	1			4
							7	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	577	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	58	1	716	3	Y	10	6	1			13
							11	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	68	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	4	1	54	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

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

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	4					4
							4	9									
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	71	1	899	3	Y	10	3	1			11
							11	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	61	1	765	3	Y	11	13	1			9
							12	9									
02	522	N	109	-0-	-413	-0-	9	1	99	3	Y	1					10
							1	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	3					6
							3	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	305	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	290	N	236	-0-	-54	-0-	18	1	216	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	143	1	1380	3	Y	9					28
							10	9									
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	147	1	1604	3	Y	17	34	1			11
							19	9									
11	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	116	1	1406	3	Y	17	15	1			13
							19	9									
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	133	1	1623	3	Y	21	14	1			20
							23	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	115	1	1427	3	Y	19	16	1			23
							21	9									
02	1479	N	1375	-0-	-104	-0-	102	1	1258	3	Y	14	15	1			22
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

09	6325	X	1206	-0-	-5119	-0-	111	1	1086	3	Y	8					48
							9	9									
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	48	1			-0-
11	4920	X	41	-0-	-4879	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	40	-0-	-5044	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	20	-0-	-4599	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	1160	X	2	-0-	-1158	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	122	1	1179	3	Y	10					20
							11	9									
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	92	1	1008	3	Y	11	24	1			7
							12	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	90	1	1091	3	Y	14	11	1			10
							15	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	89	1	1071	3	Y	14	11	1			13
							15	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	91	1	1127	3	Y	14	10	1			17
							15	9									
02	1160	N	1064	-0-	-96	-0-	79	1	972	3	Y	12	11	1			18
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	155	1	1854	3	Y	16	27	1			25
							18	9									
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	159	1	1929	3	Y	22					47
							24	9									
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	151	1	1859	3	Y	17	30	1			34
							19	9									
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	159	1	1981	3	Y	22	30	1			26
							24	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	151	1	1899	3	Y	27	31	1			22
							30	9									
02	1972	N	1908	-0-	-64	-0-	149	1	1735	3	Y	22					44
							24	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	421	3	N	4					9
							4	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	51	1	555	3	N	6	11	1			4
							7	9									
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	40	1	478	3	N	8	6	1			6
							9	9									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	N	6	6	1			6
							7	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	N	5	5	1			6
							6	9									
02	522	N	447	-0-	-75	-0-	34	1	411	3	N	2	4	1			4
							2	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
09	3840	X	3714	-0-	-126	-0-	283	1	3398	3	Y	30	62	1			49
							33	9									
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	282	1	3422	3	Y	39					88
							43	9									
11	5280	X	3336	-0-	-1944	-0-	248	1	3056	3	Y	29	56	1			61
							32	9									
12	4340	X	3403	-0-	-937	-0-	250	1	3114	3	Y	35	54	1			42
							39	9									
01	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	269	1	3392	3	Y	51	51	1			42
							56	9									
02	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	251	1	2940	3	Y	39					81
							43	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
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	145	N	112	-0-	-33	-0-	9	1	102	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	2					3
							2	9									
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	150	N	31	-0-	-119	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	1	1			1

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
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	84	1	814	3	Y	7					16
							8	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	77	1	844	3	Y	9	19	1			6
							10	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	842	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	69	1	835	3	Y	11	9	1			10
							12	9									
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	66	1	823	3	Y	12	8	1			14
							13	9									
02	899	N	857	-0-	-42	-0-	64	1	782	3	Y	10	9	1			15
							11	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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					1
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	14	1	177	3	Y	1	2	1			3
							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
09	330	X	234	-0-	-96	-0-	22	1	211	3	Y	1					4
							1	9									
10	270	X	141	-0-	-129	-0-	11	1	128	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	270	N	59	-0-	-211	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	1					1
							1	9									
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	1					2
							1	9									
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	74	1	1102	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	1020	N	698	-0-	-322	-0-	691	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	995	2	25	9	Y	23	23	1			4
*01	DLQ G-10		937	-0-	937	937	931	2	6	9	Y	5	5	1			4
*02	DLQ G-10		703	-0-	703	1640	694	2	9	9	Y	8	8	1			4

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

09	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	132	1	1953	2	Y	25	20	1			12
							28	9									
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	168	1	2489	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
11	1920	N	1608	-0-	-312	-0-	1594	2	14	9	Y	13	13	1			12
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2200	2	55	9	Y	50	50	1			12
*01	DLQ G-10		1787	-0-	1787	1787	1776	2	11	9	Y	10	10	1			12
*02	DLQ G-10		1684	-0-	1684	3471	1664	2	20	9	Y	18	18	1			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
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
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	16	1	241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	15	1	233	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	251	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01	DLQ G-10		271	-0-	271	271	269	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	DLQ G-10		238	-0-	238	509	235	2	3	9	Y	3	3	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
09	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	191	1	2830	2	Y	16	13	1			21
							18	9									
10	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	213	1	3153	2	Y	13	13	1			21
							14	9									
11	3120	X	2077	-0-	-1043	-0-	2058	2	19	9	Y	17	17	1			21
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3366	2	14	9	Y	13	13	1			21
*01	DLQ G-10		2314	-0-	2314	2314	2300	2	14	9	Y	13	13	1			21
*02	DLQ G-10		2079	-0-	2079	4393	2054	2	25	9	Y	23	23	1			21

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
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	153	1	2267	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
10	3100	N	5457	-0-	2357	2357	344	1	5090	2	Y	21	21	1			87
							23	9									
11	3000	N	1923	-0-	-1077	1280	1905	2	18	9	Y	16	16	1			87
12	3100	N	3729	-0-	629	1909	3638	2	91	9	Y	83	83	1			87
*01	DLQ G-10		3516	-0-	3516	5425	3494	2	22	9	Y	20	20	1			87
*02	DLQ G-10		3297	-0-	3297	8722	3257	2	40	9	Y	36	36	1			87

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
09	330	N	148	-0-	-182	-0-	9	1	136	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	Y	6	6	1			1
*01	DLQ G-10		373	-0-	373	373	371	2	2	9	Y	2	2	1			1
*02	DLQ G-10		338	-0-	338	711	334	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	758	2	7	9	Y	6	6	1			4
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1134	2	4	9	Y	4	4	1			4
*01	DLQ G-10		2048	-0-	2048	2048	2035	2	13	9	Y	12	12	1			4
*02	DLQ G-10		1679	-0-	1679	3727	1659	2	20	9	Y	18	18	1			4

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
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
09	3000	N	3135	-0-	135	329	196	1	2906	2	Y	30	24	1			27
							33	9									
10	3100	N	3373	-0-	273	602	212	1	3147	2	Y	13	13	1			27
							14	9									
11	2580	X	1947	-0-	-633	-0-	1929	2	18	9	Y	16	16	1			27
12	2666	X	2661	-0-	-5	-0-	2630	2	31	9	Y	28	28	1			27
*01	DLQ G-10		2836	-0-	2836	2836	2818	2	18	9	Y	16	16	1			27
*02	DLQ G-10		2687	-0-	2687	5523	2655	2	32	9	Y	29	29	1			27

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	143	1	2115	2	Y	18	15	1			85
							20	9									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	125	1	1847	2	Y	8	8	1			85
							9	9									
11	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	1369	2	12	9	Y	11	11	1			85
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	Y	8	8	1			85
*01	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	1144	2	8	9	Y	7	7	1			85
*02	DLQ G-10		1122	-0-	1122	2274	1109	2	13	9	Y	12	12	1			85

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2722	N	2705	-0-	-17	-0-	170	1	2517	2	Y	16	13	1			7
							18	9									
10	3100	N	3756	-0-	656	656	237	1	3502	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
11	2889	X	2233	-0-	-656	-0-	2212	2	21	9	Y	19	19	1			7
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2610	2	66	9	Y	60	60	1			7
*01	DLQ G-10		3166	-0-	3166	3166	3146	2	20	9	Y	18	18	1			7
*02	DLQ G-10		3660	-0-	3660	6826	3616	2	44	9	Y	40	40	1			7

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
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
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	Y	-0-					-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	144	1	2143	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2176	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
*01	DLQ G-10		1109	-0-	1109	1109	1102	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*02	DLQ G-10		763	-0-	763	1872	754	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	2	2	1			1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	207	1	3060	2	Y	36	29	1			190
							40	9									
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	218	1	3220	2	Y	13	13	1			190
							14	9									
11	2790	X	1989	-0-	-801	-0-	1970	2	19	9	Y	17	17	1			190
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3375	2	85	9	Y	77	77	1			190
*01	DLQ G-10		2303	-0-	2303	2303	2289	2	14	9	Y	13	13	1			190
*02	DLQ G-10		2366	-0-	2366	4669	2337	2	29	9	Y	26	26	1			190

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

09	4770	X	3537	-0-	-1233	-0-	1009	1	2480	2	Y	44	177	1			140
							48	9									
10	4929	X	2813	-0-	-2116	-0-	810	1	1991	2	Y	11	11	1			140
							12	9									
11	4770	X	3218	-0-	-1552	-0-	3188	2	30	9	Y	27	27	1			140
12	4650	X	2965	-0-	-1685	-0-	2892	2	73	9	Y	66	66	1			140
*01	DLQ G-10		2825	-0-	2825	2825	2807	2	18	9	Y	16	16	1			140
*02	DLQ G-10		2200	-0-	2200	5025	2174	2	26	9	Y	24	24	1			140

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

09	810	N	655	-0-	-155	-0-	369	1	286	2	Y	-0-					202
10	961	N	705	-0-	-256	-0-	395	1	307	2	Y	3	3	1			202
							3	9									
11	1020	N	390	-0-	-630	-0-	390	2			Y	-0-					202
12	682	N	506	-0-	-176	-0-	500	2	6	9	Y	5	5	1			202
*01	DLQ G-10		778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-					202
*02	DLQ G-10		599	-0-	599	1377	596	2	3	9	Y	3	3	1			202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					130
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					130
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
*01	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	1226	2			Y	-0-					130
*02	DLQ G-10		2733	-0-	2733	3959	2718	2	15	9	Y	14	14	1			130

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	22	18	1			185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
*01	DLQ G-10		1574	-0-	1574	1574	1564	2	10	9	Y	9	9	1			185
*02	DLQ G-10		3179	-0-	3179	4753	3140	2	39	9	Y	35	35	1			185

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	43 47	1 9	34	2	Y	43					164
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					164
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					164
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					164
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	113 15	1 9	1678	2	Y	14	11	1			51
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	143 10	1 9	2117	2	Y	9	9	1			51
11	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	1513	2	14	9	Y	13	13	1			51
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2012	2	51	9	Y	46	46	1			51
*01	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	2797	2	18	9	Y	16	16	1			51
*02	DLQ G-10		2855	-0-	2855	5670	2821	2	34	9	Y	31	31	1			51

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1173	1	909	2	Y	-0-					52
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	669 6	1 9	518	2	Y	5	5	1			52
11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			Y	-0-					52
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	2	14	9	Y	13	13	1			52
*01	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	1162	2			Y	-0-					52
*02	DLQ G-10		1040	-0-	1040	2202	1034	2	6	9	Y	5	5	1			52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	72 8	1 9	1062	2	Y	7	5	1			160
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	93 7	1 9	1364	2	Y	6	6	1			160
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	Y	10	10	1			160
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1685	2	43	9	Y	39	39	1			160
*01	DLQ G-10		1564	-0-	1564	1564	1554	2	10	9	Y	9	9	1			160
*02	DLQ G-10		1213	-0-	1213	2777	1199	2	14	9	Y	13	13	1			160

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 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
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	645	3	Y	5					11
							6	9									
10	752	X	752	-0-	-0-	-0-	62	1	681	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	62	1	754	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	66	1	791	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	63	1	781	3	Y	10	8	1			12
							11	9									
02	812	X	799	-0-	-13	-0-	59	1	731	3	Y	8	8	1			12
							9	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

09	750	N	483	-0-	-267	-0-	36	1	443	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
10	744	N	335	-0-	-409	-0-	25	1	306	3	Y	4					10
							4	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	24	1	284	3	Y	4					7
							4	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
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	766	3	Y	6	16	1			11
							7	9									
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	67	1	819	3	Y	7					18
							8	9									
11	930	N	759	-0-	-171	-0-	56	1	695	3	Y	7	12	1			13
							8	9									
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	Y	6	12	1			7
							7	9									
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	521	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	830	3	Y	11					17
							12	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	3					3
							3	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	2	1			1
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	11	1	134	3	Y	2					4
							2	9									

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

09	1560	X	1138	-0-	-422	-0-	1138	2			Y	-0-					17
10	1240	X	906	-0-	-334	-0-	891	2	15	9	Y	14					31
11	1200	X	684	-0-	-516	-0-	670	2	14	9	Y	13					44
12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1114	2	17	9	Y	15					59
01	DLQ G-10		942	-0-	942	942	929	2	13	9	Y	12					71
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	942					Y	NO RPT					71

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					42
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	Y	1					43
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	2	2	9	Y	2					45
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	Y	6					51
01	DLQ G-10		1336	-0-	1336	1336	1329	2	7	9	Y	6					57
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1336					Y	NO RPT					57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1420	2	7	9	N	6					167
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1607	2	4	9	N	4					171
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	2	6	9	N	5					176
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	2	15	9	N	14	171	1			19
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	N	10					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					29
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	Y	1					30
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					31
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	Y	3					34
01	DLQ G-10		1633	-0-	1633	1633	1627	2	6	9	Y	5					39
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1633					Y	NO RPT					39

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					27
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					27
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					27
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					27
01	DLQ G-10		210	-0-	210	210	210	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	210					Y	NO RPT					27

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					99
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					99
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					99
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					99
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					99
02	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

09	1260	N	542	-0-	-718	-0-	525	2	17	9	N	15					64
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	2	11	9	N	10					74
11	870	N	659	-0-	-211	-0-	656	2	3	9	N	3					77
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8					85
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	150	2	29	9	N	26					111
*02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	N	13					124

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

09	30270	X	11739	-0-	-18531	-0-	11507	3	232	9	Y	211	220	1			54
10	31279	X	15026	-0-	-16253	-0-	14654	3	372	9	Y	338	285	1			107
11	17820	X	11427	-0-	-6393	-0-	11203	3	224	9	Y	204	252	1			59
12	15035	X	12551	-0-	-2484	-0-	12444	3	107	9	Y	97	109	1			47
01	15035	X	10456	-0-	-4579	-0-	10342	3	114	9	Y	104	109	1			42
02	14065	X	11098	-0-	-2967	-0-	11090	3	8	9	Y	7	46	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

09	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	56	1	1347	3	Y	-0-					-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1593	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	61	1	1370	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	57	1	1197	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	72	1	1638	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	82	1	904	3	N	7	2	1			62
							8	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	3	N	3	2	1			63
							3	9									
11	3000	N	5025	-0-	2025	2025	365	1	4630	3	N	27	7	1			83
							30	9									
12	3100	N	2877	-0-	-223	1802	194	1	2669	3	N	13	11	1			85
							14	9									
*01	3100	N	2399	-0-	-701	1101	159	1	2231	3	N	8	4	1			89
							9	9									
*02	2998	X	1897	-0-	-1101	-0-	128	1	1766	3	N	3					29
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3691	3	72	9	Y	65	74	1			14
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2862	3	52	9	Y	47	52	1			9
11	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3233	3	61	9	Y	55	61	1			3
12	3875	X	2176	-0-	-1699	-0-	2165	3	11	9	Y	10	13	1			-0-
01	DLQ	G-10	2602	-0-	2602	2602	2590	3	12	9	Y	11	10	1			1
02	DLQ	G-10	1948	-0-	1948	4550	1939	3	9	9	Y	8	8	1			1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1162	3	9	9	Y	8	8	1			5
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1362	3	14	9	Y	13	11	1			7
11	1170	N	999	-0-	-171	-0-	990	3	9	9	Y	8	10	1			5
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1356	3	9	9	Y	8	7	1			6
01	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	1379	1370	3	9	9	Y	8	8	1			6
02	DLQ	G-10	1296	-0-	1296	2675	1290	3	6	9	Y	5	5	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3480	X	1427	-0-	-2053	-0-	1363	3	64	9	Y	58	66	1			13
10	3596	X	1885	-0-	-1711	-0-	1839	3	46	9	Y	42	47	1			8
11	3480	X	2988	-0-	-492	-0-	2933	3	55	9	Y	50	54	1			4
12	3193	X	2281	-0-	-912	-0-	2279	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2768	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2445	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	165	-0-	-405	-0-	161	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1308	3	4	9	Y	4	5	1			1
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1368	3	36	9	Y	33	24	1			10
01	1426	X	901	-0-	-525	-0-	861	3	40	9	Y	36	33	1			13
02	1334	X	324	-0-	-1010	-0-	299	3	25	9	Y	23	23	1			13

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1915	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	2263	N	1940	-0-	-323	-0-	1909	3	31	9	Y	28	24	1			4
11	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	1437	3	19	9	Y	17	21	1			-0-
12	2015	N	1165	-0-	-850	-0-	1164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	2646	-0-	-84	-0-	106	1	2540	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	102	1	2460	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1977	-0-	-933	-0-	84	1	1893	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	1402	-0-	-1605	-0-	64	1	1338	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2056	-0-	-517	-0-	87	1	1969	3	Y	-0-					-0-
*02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	95	1	2215	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	12287	-0-	-5173	-0-	488	1	11654	3	Y	132	133	1			34
							145	9									
10	18042	X	11870	-0-	-6172	-0-	466	1	11273	3	Y	119	133	1			20
							131	9									
11	17460	X	9266	-0-	-8194	-0-	386	1	8749	3	Y	119	105	1			34
							131	9									
12	16182	X	8335	-0-	-7847	-0-	379	1	7954	3	Y	2	20	1			16
							2	9									
01	13888	X	8616	-0-	-5272	-0-	365	1	8248	3	Y	3	13	1			6
							3	9									
02	11890	X	7320	-0-	-4570	-0-	300	1	7016	3	Y	4	9	1			1
							4	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	643	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	713	3	10	9	Y	9	8	1			1
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	580	N	477	-0-	-103	-0-	468	3	9	9	Y	8	8	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

09	2550	X	1333	-0-	-1217	-0-	110	1	1203	3	N	18	5	1			50
							20	9									
10	2635	X	2529	-0-	-106	-0-	165	1	2360	3	N	4	3	1			51
							4	9									
11	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	152	1	1930	3	N	25	4	1			72
							28	9									
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	160	1	2199	3	N	25	7	1			90
							28	9									
01	2542	N	2185	-0-	-357	-0-	145	1	2025	3	N	14	83	1			21
							15	9									
02	2030	N	1975	-0-	-55	-0-	132	1	1821	3	N	20					41
							22	9									

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1731	3	N	2					88
							2	9									
10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	118	1	2863	3	N	33					121
							36	9									
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	116	1	2629	3	N	7	116	1			12
							8	9									
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	97	1	2048	3	N	20					32
							22	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	104	1	2347	3	N	14					46
							15	9									
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	80	1	1877	3	N	15					61
							17	9									

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	58	1	1397	3	N	17	17	1			5
							19	9									
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	57	1	1380	3	N	16	17	1			4
							18	9									
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	54	1	1219	3	N	15	13	1			6
							17	9									
12	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	50	1	1053	3	N	4	5	1			5
							4	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	62	1	1399	3	N	6	6	1			5
							7	9									
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1349	3	N	7	9	1			3
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	976	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1152	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	3	6	9	Y	5	4	1			2
*02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1569	3	4	9	Y	4	4	1			2

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	54	1	590	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	713	N	498	-0-	-215	-0-	33	1	463	3	Y	2					2
							2	9									
11	690	N	315	-0-	-375	-0-	23	1	290	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	682	N	86	-0-	-596	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					2
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					2
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	719	3	N	2	2	1			41
							2	9									
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	705	3	N	6	1	1			46
							7	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	672	3	N	2	2	1			46
							2	9									
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	718	3	N	2	2	1			46
							2	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	54	1	753	3	N	1	1	1			46
							1	9									
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	47	1	651	3	N	1					47
							1	9									

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
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1522	3	9	9	Y	8	9	1			1
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	3	22	9	Y	20	18	1			3
01	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1043	3	23	9	Y	21	19	1			5
02	1276	N	993	-0-	-283	-0-	975	3	18	9	Y	16	16	1			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
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5	3	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			2

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
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2587	3	39	9	Y	35	39	1			6
10	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2379	3	28	9	Y	25	28	1			3
11	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	2308	3	33	9	Y	30	32	1			1
12	2480	N	2122	-0-	-358	-0-	2087	3	35	9	Y	32	31	1			2
01	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	2344	3	39	9	Y	35	31	1			6
02	2262	N	2157	-0-	-105	-0-	2127	3	30	9	Y	27	27	1			6

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	3	6	9	Y	5	4	1			5
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2621	3	4	9	Y	4	5	1			4
11	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2573	3	9	9	Y	8	6	1			6
12	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	1737	3	4	9	Y	4	8	1			2
01	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	2459	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	2494	X	2287	-0-	-207	-0-	2283	3	4	9	Y	4					6

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

09	8130	X	7641	-0-	-489	-0-	7511	3	130	9	Y	118	134	1			24
10	8215	X	6935	-0-	-1280	-0-	6840	3	95	9	Y	86	94	1			16
11	7950	X	6713	-0-	-1237	-0-	6603	3	110	9	Y	100	110	1			6
12	7905	X	6332	-0-	-1573	-0-	6269	3	63	9	Y	57	58	1			5
01	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6898	3	68	9	Y	62	56	1			11
*02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5904	3	52	9	Y	47	48	1			10

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	342	1	3732	3	Y	47	39	1			39
							52	9									
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	253	1	3637	3	Y	24	55	1			8
							26	9									
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	269	1	3410	3	Y	51	33	1			26
							56	9									
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	213	1	2948	3	Y	21	40	1			7
							23	9									
01	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	249	1	3493	3	Y	18	6	1			19
							20	9									
02	3944	X	3280	-0-	-664	-0-	220	1	3025	3	Y	32	26	1			25
							35	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	274	1	3004	3	Y	14	22	1			7
							15	9									
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	163	1	2339	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	206	1	2618	3	Y	9	6	1			14
							10	9									
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	183	1	2532	3	Y	8	11	1			11
							9	9									
01	3410	X	2550	-0-	-860	-0-	169	1	2375	3	Y	5	4	1			12
							6	9									
02	3190	X	3059	-0-	-131	-0-	206	1	2838	3	Y	14	16	1			10
							15	9									

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10883 - 11298

09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	98	1	1069	3	N	2	3	1			5
							2	9									
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	71	1	1020	3	N	2	2	1			5
							2	9									
11	990	N	972	-0-	-18	-0-	70	1	899	3	N	3	2	1			6
							3	9									
12	1209	N	948	-0-	-261	-0-	65	1	881	3	N	2	4	1			4
							2	9									
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	67	1	944	3	N	5	3	1			6
							6	9									
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	871	3	N	2					8
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

09	5220	X	4793	-0-	-427	-0-	4757	3	36	9	Y	33	35	1			6
10	5394	X	4741	-0-	-653	-0-	4683	3	58	9	Y	53	45	1			14
11	5040	X	4403	-0-	-637	-0-	4368	3	35	9	Y	32	40	1			6
12	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	4664	3	32	9	Y	29	27	1			8
01	4960	X	4903	-0-	-57	-0-	4868	3	35	9	Y	32	31	1			9
*02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4677	3	22	9	Y	20	21	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1919	3	13	9	Y	12	10	1			3
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	3	8	9	Y	7	9	1			1
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2111	3	10	9	Y	9	8	1			2
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1897	3	11	9	Y	10	9	1			3
*02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1733	3	7	9	Y	6	6	1			3

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 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
09	3810	X	3191	-0-	-619	-0-	267	1	2909	3	Y	14	24	1			9
							15	9									
10	3751	X	2965	-0-	-786	-0-	193	1	2761	3	Y	10	5	1			14
							11	9									
11	3420	X	2313	-0-	-1107	-0-	168	1	2136	3	Y	8	6	1			16
							9	9									
12	3286	X	2620	-0-	-666	-0-	177	1	2434	3	Y	8	9	1			15
							9	9									
01	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	174	1	2446	3	Y	5	4	1			16
							6	9									
*02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	181	1	2496	3	Y	13	16	1			13
							14	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			4
11	T. A.		12	-0-	12	12	2	3	10	9	Y	9	11	1			2
12	47	X	35	-0-	-12	-0-	26	3	9	9	Y	8	8	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			2
02	T. A.		27	-0-	27	27	20	3	7	9	Y	6	6	1			2

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	16	1	165	3	Y	1					1
							1	9									
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	13	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	79	1	993	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	697	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	681	3	Y	-0-	2	1			1
02	1044	N	639	-0-	-405	-0-	43	1	593	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

09	300	N	284	-0-	-16	-0-	11	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	479	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	957	3	Y	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	3	Y	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	Y	97	53	1			44
							107	9									
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	42	1	957	3	Y	116	108	1			52
							128	9									
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	918	3	Y	125	148	1			29
							138	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1808	3	11	9	Y	10	7	1			3
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	3	12	9	Y	11	10	1			4
*02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	3	8	9	Y	7	7	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	52316	X	52316	-0-	-0-	-0-	52316	3			Y	-0-					-0-
10	37132	X	37132	-0-	-0-	-0-	37132	3			Y	-0-					-0-
11	27502	X	27502	-0-	-0-	-0-	27502	3			Y	-0-					-0-
12	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	23026	3	11	9	Y	10	7	1			3
01	48081	X	20616	-0-	-27465	-0-	20604	3	12	9	Y	11	10	1			4
02	44979	X	17748	-0-	-27231	-0-	17740	3	8	9	Y	7	7	1			4

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	213	3	2	9	Y	2	1	1			3
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	235	3	2	9	Y	2	3	1			2
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	Y	2	1	1			3
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	307	3	22	9	Y	20	8	1			15
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	207	3	40	9	Y	36	45	1			6
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	314	3	17	9	Y	15	8	1			13

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
09	3000	N	5355	-0-	2355	3237	215	1	5140	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4709	-0-	1609	4846	187	1	4522	3	Y	-0-					-0-
11	8879	X	4033	-0-	-4846	-0-	171	1	3862	3	Y	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	155	1	3247	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	5456	X	4039	-0-	-1417	-0-	171	1	3865	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	5104	X	3539	-0-	-1565	-0-	145	1	3390	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

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
09	32069	X	32069	-0-	-0-	-0-	2661	1	29049	3	N	326	296	1			50
							359	9									
10	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	1559	1	22359	3	N	115	119	1			46
							127	9									
11	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	1207	1	15291	3	N	159	134	1			71
							175	9									
12	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	935	1	12876	3	N	84	105	1			50
							92	9									
01	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	813	1	11415	3	N	71	79	1			42
							78	9									
*02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	691	1	9517	3	N	59					101
							65	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	51	3	12	9	Y	11	3	1			8
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	47	3	21	9	Y	19	23	1			4
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	41	3	9	9	Y	8	4	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

09	1770	X	738	-0-	-1032	-0-	726	3	12	9	Y	11	11	1			2
10	1302	X	645	-0-	-657	-0-	625	3	20	9	Y	18	15	1			5
11	1080	X	371	-0-	-709	-0-	359	3	12	9	Y	11	13	1			3
12	775	N	505	-0-	-270	-0-	475	3	30	9	Y	27	21	1			9
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1030	3	32	9	Y	29	28	1			10
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	638	3	21	9	Y	19	19	1			10

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

09	870	X	802	-0-	-68	-0-	67	1	725	3	Y	9	7	1			12
							10	9									
10	956	X	956	-0-	-0-	-0-	62	1	887	3	Y	6	11	1			7
							7	9									
11	930	X	930	-0-	-0-	-0-	67	1	849	3	Y	13	8	1			12
							14	9									
12	899	X	786	-0-	-113	-0-	53	1	727	3	Y	5	9	1			8
							6	9									
01	961	N	826	-0-	-135	-0-	55	1	767	3	Y	4	1	1			11
							4	9									
02	899	N	659	-0-	-240	-0-	45	1	607	3	Y	6	6	1			11
							7	9									

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	167	1	3992	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	174	1	4198	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	175	1	3947	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
12	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	165	1	3464	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	207	1	4669	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
*02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	185	1	4330	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	47	1	1132	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1258	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1160	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	74	1	1561	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	82	1	1844	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	76	1	1789	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	302	1	3313	3	Y	15	27	1			9
							17	9									
10	3689	X	3188	-0-	-501	-0-	206	1	2970	3	Y	11	5	1			15
							12	9									
11	3630	X	2953	-0-	-677	-0-	215	1	2727	3	Y	10	7	1			18
							11	9									
12	3751	X	2907	-0-	-844	-0-	196	1	2702	3	Y	8	12	1			14
							9	9									
01	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	220	1	3106	3	Y	6	5	1			15
							7	9									
02	3364	X	3079	-0-	-285	-0-	208	1	2856	3	Y	14	18	1			11
							15	9									

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
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1719	3	6	9	Y	5	4	1			9
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1735	3	7	9	Y	6	7	1			8
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1807	3	7	9	Y	6	4	1			10
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	3	9	9	Y	8	5	1			13
01	T. A.		1676	-0-	1676	1676	1659	3	17	9	Y	15	23	1			5
02	T. A.		1595	-0-	1595	3271	1588	3	7	9	Y	6	4	1			7

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	760	-0-	-170	-0-	64	1	695	3	N	1	2	1			12
							1	9									
10	1178	N	914	-0-	-264	-0-	59	1	854	3	N	1	1	1			12
							1	9									
11	930	N	681	-0-	-249	-0-	51	1	630	3	N	-0-	2	1			10
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	46	1	630	3	N	4	2	1			12
							4	9									
01	930	N	697	-0-	-233	-0-	46	1	647	3	N	4	1	1			15
							4	9									
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	680	3	N	4					19
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	510	N	294	-0-	-216	-0-	26	1	268	3	N	-0-					59
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	20	1	290	3	N	-0-	1	1			58
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	N	1	1	1			58
							1	9									
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	17	1	243	3	N	1	1	1			58
							1	9									
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	17	1	244	3	N	-0-					58
02	406	N	260	-0-	-146	-0-	19	1	241	3	N	-0-					58

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
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	113	1	2710	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	123	1	2974	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	116	1	2614	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
12	2945	X	2513	-0-	-432	-0-	114	1	2397	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	121	1	2726	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	109	1	2550	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	72	3	Y	1					1
							1	9									
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	1					2
							1	9									

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
09	2520	N	2275	-0-	-245	-0-	91	1	2184	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	92	1	2235	3	Y	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	107	1	2425	3	Y	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	114	1	2391	3	Y	-0-					-0-
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	127	1	2863	3	Y	-0-					-0-
*02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	100	1	2342	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	126	1	3019	3	Y	113	115	1			27
							124	9									
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	130	1	3142	3	Y	105	117	1			15
							116	9									
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	130	1	2928	3	Y	104	92	1			27
							114	9									
12	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	131	1	2744	3	Y	-0-	27	1			-0-
01	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	138	1	3119	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	3059	-0-	-44	-0-	125	1	2934	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	9	10	1			5
							10	9									

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	298	1	3261	3	N	7	8	1			66
							8	9									
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	219	1	3140	3	N	5	5	1			66
							6	9									
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	224	1	2836	3	N	9	7	1			68
							10	9									
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	203	1	2790	3	N	6	8	1			66
							7	9									
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	233	1	3274	3	N	6	5	1			67
							7	9									
*02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	239	1	3303	3	N	6					73
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	286 43	1 9	3106	3	Y	39	30	1			32
10	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	215 22	1 9	3083	3	Y	20	43	1			9
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	232 48	1 9	2950	3	Y	44	29	1			24
12	3565	X	2483	-0-	-1082	-0-	167 18	1 9	2298	3	Y	16	33	1			7
01	3565	X	2672	-0-	-893	-0-	176 14	1 9	2482	3	Y	13	5	1			15
02	3335	X	3074	-0-	-261	-0-	206 33	1 9	2835	3	Y	30	23	1			22

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-					69
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					69
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					69
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	13	1	265	3	N	-0-					69
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	7	1	151	3	N	-0-					69
02	290	N	196	-0-	-94	-0-	8	1	188	3	N	-0-					69

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	50	1	1202	3	Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	3	Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	585	-0-	-314	-0-	27	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	55	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

09	90	N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	3	N	-0-					48
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					48
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					48
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					48
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					48
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	N	1					49
							1	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

09	810	N	1	-0-	-809	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	N	9					92
							10	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	577	3	N	3					95
							3	9									
11	630	N	279	-0-	-351	-0-	12	1	267	3	N	-0-					95
12	651	N	315	-0-	-336	-0-	14	1	301	3	N	-0-					95
01	589	N	513	-0-	-76	-0-	22	1	491	3	N	-0-					95
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-					95

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	71	-0-	-319	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	222	-0-	-274	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	171	-0-	-170	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	192	1	2093	3	Y	26	16	1			16
							29	9									
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	159	1	2280	3	Y	15	28	1			3
							17	9									
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	168	1	2134	3	Y	32	19	1			16
							35	9									
12	1767	N	1288	-0-	-479	-0-	86	1	1193	3	Y	8	20	1			4
							9	9									
01	2449	X	1130	-0-	-1319	-0-	75	1	1049	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
02	2291	X	1132	-0-	-1159	-0-	76	1	1044	3	Y	11	9	1			9
							12	9									

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 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
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	74	1	1771	3	Y	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	75	1	1815	3	Y	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	71	1	1594	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	854	-0-	-324	-0-	39	1	813	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	71	1	1613	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	77	1	1790	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1941	-0-	-909	-0-	69	1	1872	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1975	-0-	-970	-0-	68	1	1907	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	110	1	2468	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1537	-0-	-1129	-0-	47	1	1490	3	Y	-0-					-0-
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	86	1	2098	3	Y	-0-					-0-
02	2494	X	2123	-0-	-371	-0-	104	1	2019	3	Y	-0-					-0-

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
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	60	1	1426	3	Y	32	35	1			9
							35	9									
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	69	1	1667	3	Y	31	34	1			6
							34	9									
11	1380	N	965	-0-	-415	-0-	40	1	892	3	Y	30	27	1			9
							33	9									
12	1581	N	745	-0-	-836	-0-	33	1	702	3	Y	9	10	1			8
							10	9									
01	1767	N	775	-0-	-992	-0-	32	1	731	3	Y	11	13	1			6
							12	9									
02	928	N	705	-0-	-223	-0-	28	1	664	3	Y	12	15	1			3
							13	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

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

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	7313	-0-	-487	-0-	7260	3	53	9	Y	48	50	1			16
10	8060	X	7436	-0-	-624	-0-	7351	3	85	9	Y	77	65	1			28
11	7590	X	6337	-0-	-1253	-0-	6285	3	52	9	Y	47	58	1			17
12	7812	X	6567	-0-	-1245	-0-	6563	3	4	9	Y	4	13	1			8
01	7564	X	6990	-0-	-574	-0-	6984	3	6	9	Y	5	7	1			6
02	7076	X	6709	-0-	-367	-0-	6706	3	3	9	Y	3	4	1			5

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3020	-0-	-820	-0-	102 474	1 9	2444	3	N	431	298	1			369
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	121 561	1 9	2922	3	N	510	583	1			296
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	135 495	1 9	3040	3	N	450	513	1			233
12	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	137 392	1 9	2880	3	N	356	301	1			288
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	150 195	1 9	3390	3	N	177	160	1	6	6	299
*02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	146 354	1 9	3425	3	N	322	321	1			300

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	14	1			18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	76	1			22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	31	1			53

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	388	-0-	-272	-0-	16	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	38	1	807	3	Y	15	8	1			7
							17	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	Y	22	19	1			10
							24	9									
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	Y	28	31	1			7
							31	9									

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
09	3000	N	6456	-0-	3456	19908	534	1	5832	3	N	82	17	1			114
							90	9									
10	25172	X	5264	-0-	-19908	-0-	340	1	4882	3	N	38	10	1			142
							42	9									
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	341	1	4315	3	N	49	10	1			181
							54	9									
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	288	1	3969	3	N	36	191	1			26
							40	9									
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	263	1	3699	3	N	32	6	1			52
							35	9									
*02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	216	1	2987	3	N	27					79
							30	9									

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
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

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
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	424	-0-	-156	-0-	17	1	407	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 10608 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	11	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	9	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	257	-0-	-149	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	104	3	8	9	Y	7	5	1			2
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	124	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	145	N	107	-0-	-38	-0-	101	3	6	9	Y	5	5	1			2

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	92	1	2189	3	N	10					117
							11	9									
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	93	1	2236	3	N	-0-					117
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	95	1	2143	3	N	23					140
							25	9									
12	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	88	1	1856	3	N	12					152
							13	9									
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	99	1	2225	3	N	13					165
							14	9									
*02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	92	1	2141	3	N	10					175
							11	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	3300	X	2506	-0-	-794	-0-	101	1	2405	3	Y	-0-					-0-
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	141	1	3415	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2383	-0-	-917	-0-	101	1	2282	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2287	-0-	-1030	-0-	104	1	2180	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	258	1	5831	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	319	1	7467	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	134	1	665	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	129	1	579	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	119	1	486	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	837	N	540	-0-	-297	-0-	102	1	425	3	Y	12	6	1			8
							13	9									
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	127	1	535	3	Y	14	11	1			11
							15	9									
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	176	1	675	3	Y	15	17	1			9
							17	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	108	113	1			26
							119	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	74	89	1			11
							81	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	78	69	1			20
							86	9									
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	789	3	N	34	31	1			23
							37	9									
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	64	1	1444	3	N	54	54	1			23
							59	9									
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	3	N	62	73	1			12
							68	9									

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	154	1	3667	3	N	-0-					37
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	160	1	3871	3	N	3					40
							3	9									
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	164	1	3708	3	N	12					52
							13	9									
12	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	165	1	3474	3	N	5					57
							6	9									
01	4030	X	3990	-0-	-40	-0-	169	1	3810	3	N	10					67
							11	9									
02	3770	X	3262	-0-	-508	-0-	134	1	3122	3	N	5					72
							6	9									

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

09	2250	N	1851	-0-	-399	-0-	1836	3	15	9	Y	14	14	1			3
10	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2159	3	24	9	Y	22	19	1			6
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2171	3	14	9	Y	13	17	1			2
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	3	17	9	Y	15	13	1			4
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2310	3	18	9	Y	16	15	1			5
02	2117	N	1957	-0-	-160	-0-	1946	3	11	9	Y	10	10	1			5

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	N	-0-					7
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	17	1	414	3	N	-0-					7
11	510	N	300	-0-	-210	-0-	13	1	287	3	N	-0-					7
12	496	N	358	-0-	-138	-0-	16	1	342	3	N	-0-					7
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	N	-0-					7
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					7

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1011	3	17	9	Y	15	10	1			26
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1111	3	19	9	Y	17	23	1			20
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1210	3	19	9	Y	17	14	1			23
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	3	10	9	Y	9	10	1			22
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	3	18	9	Y	16	34	1			4
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	3	8	9	Y	7	5	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	91	1	2182	3	Y	-0-					-0-
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	92	1	2229	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	72	1	1636	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1717	-0-	-453	-0-	78	1	1639	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2022	-0-	-303	-0-	86	1	1936	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1318	-0-	-335	-0-	54	1	1264	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4530	X	4504	-0-	-26	-0-	180	1	4304	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	186	1	4490	3	Y	17	19	1			6
							19	9									
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	195	1	4401	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
12	4650	X	4125	-0-	-525	-0-	187	1	3931	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	202	1	4558	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
*02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	195	1	4567	3	Y	11	13	1			6
							12	9									

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	364	1	1808	3	Y	90	95	1			28
							99	9									
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	338	1	1513	3	Y	56	65	1			19
							62	9									
11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	336	1	1368	3	Y	45	50	1			14
							50	9									
12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	314	1	1301	3	Y	86	46	1			54
							95	9									
01	3689	X	1795	-0-	-1894	-0-	325	1	1372	3	Y	89	74	1			69
							98	9									
02	2204	X	1259	-0-	-945	-0-	248	1	954	3	Y	52	80	1			41
							57	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	3	23	9	Y	21					21
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	3			Y	-0-	21	1			-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
09	7205	X	3186	-0-	-4019	-0-	3180	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2685	3	10	9	Y	9	7	1			2
11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2449	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1641	3	76	9	Y	69	50	1			20
01	3286	X	2157	-0-	-1129	-0-	2076	3	81	9	Y	74	69	1			25
02	3074	X	1553	-0-	-1521	-0-	1500	3	53	9	Y	48	48	1			25

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
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	211	1	2296	3	N	16	6	1			61
							18	9									
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	156	1	2238	3	N	11	5	1			67
							12	9									
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	171	1	2163	3	N	21	4	1			84
							23	9									
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	165	1	2262	3	N	14	8	1			90
							15	9									
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	168	1	2359	3	N	17	88	1			19
							19	9									
*02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	159	1	2203	3	N	13					32
							14	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	798	-0-	-552	-0-	93	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	700	-0-	-633	-0-	120	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	63	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	522	-0-	-315	-0-	59	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	77	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	521	-0-	-30	-0-	94	1	427	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	224	1	5337	3	N	6					140
							7	9									
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	237	1	5740	3	N	-0-					140
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	229	1	5183	3	N	-0-					140
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	243	1	5101	3	N	7					147
							8	9									
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	238	1	5386	3	N	-0-					147
*02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	211	1	4934	3	N	23					170
							25	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

09	150	N	94	-0-	-56	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	174	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	145	3	2	9	Y	2	2	1			2

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

09	390	N	316	-0-	-74	-0-	315	3	1	9	Y	1					1
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	Y	1					2
02	406	N	304	-0-	-102	-0-	303	3	1	9	Y	1					3

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1410	X	392	-0-	-1018	-0-	382	3	10	9	Y	9	6	1			14
10	1457	X	249	-0-	-1208	-0-	238	3	11	9	Y	10	13	1			11
11	1410	X	281	-0-	-1129	-0-	270	3	11	9	Y	10	9	1			12
12	1457	X	161	-0-	-1296	-0-	160	3	1	9	Y	1	12	1			1
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	2	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	1	3	1	9	Y	1					1

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	86	1	2058	3	N	8					125
							9	9									
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	97	1	2337	3	N	12					137
							13	9									
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	101	1	2275	3	N	3					140
							3	9									
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	98	1	2059	3	N	20					160
							22	9									
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	91	1	2067	3	N	10					170
							11	9									
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	71	1	1659	3	N	15					185
							17	9									

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
09	5490	X	4943	-0-	-547	-0-	4906	3	37	9	Y	34	35	1			9
10	5673	X	4916	-0-	-757	-0-	4857	3	59	9	Y	54	46	1			17
11	5490	X	4927	-0-	-563	-0-	4891	3	36	9	Y	33	40	1			10
12	5673	X	4845	-0-	-828	-0-	4570	3	275	9	Y	250	182	1			78
01	5208	X	5114	-0-	-94	-0-	4818	3	296	9	Y	269	250	1			97
02	4785	X	4328	-0-	-457	-0-	4135	3	193	9	Y	175	174	1			98

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
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2065	3	26	9	Y	24	28	1			4
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1596	3	20	9	Y	18	19	1			3
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1866	3	23	9	Y	21	23	1			1
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1735	3	74	9	Y	67	59	1			9
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1706	3	79	9	Y	72	64	1			17
02	1827	N	806	-0-	-1021	-0-	745	3	61	9	Y	55	56	1			16

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
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	74	1	786	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	983	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	74	1	939	3	Y	3	2	1			9
							3	9									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	65	1	889	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	820	3	Y	11	2	1			17
							12	9									
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	74	1	1025	3	Y	2					19
							2	9									

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
09	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	121	1	1332	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	1240	X	963	-0-	-277	-0-	62	1	898	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	1440	X	885	-0-	-555	-0-	65	1	817	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
12	1519	X	945	-0-	-574	-0-	64	1	878	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	961	N	556	-0-	-405	-0-	38	1	517	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	870	N	867	-0-	-3	-0-	58	1	805	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	391	1	4254	3	Y	15	12	1			42
							17	9									
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	273	1	3905	3	Y	14	37	1			19
							15	9									
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	328	1	4155	3	Y	30	9	1			40
							33	9									
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	233	1	3211	3	Y	20	46	1			14
							22	9									
01	4898	X	3894	-0-	-1004	-0-	258	1	3615	3	Y	19	5	1			28
							21	9									
02	4495	X	3361	-0-	-1134	-0-	227	1	3115	3	Y	17					45
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	73	1	1734	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	85	1	2063	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
11	1980	N	1472	-0-	-508	-0-	62	1	1391	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
12	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	79	1	1656	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	101	1	2277	3	Y	-0-					-0-
*02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	74	1	1725	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	3	N	-0-					4
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					4
11	390	N	128	-0-	-262	-0-	6	1	122	3	N	-0-					4
12	434	N	230	-0-	-204	-0-	11	1	219	3	N	-0-					4
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	14	1	315	3	N	-0-					4
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					4

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	149	-0-	-54	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	3466	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	3385	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	3155	3			Y	-0-					-0-
02	3364	X	2775	-0-	-589	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	230	1	5485	3	Y	-0-					-0-
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	214	1	5176	3	Y	-0-					-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	232	1	5237	3	Y	-0-					-0-
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	192	1	4036	3	Y	-0-					-0-
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	260	1	5882	3	Y	-0-					-0-
*02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	221	1	5159	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	2061	-0-	-129	-0-	241	1	1820	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2297	-0-	-59	-0-	393	1	1904	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1349	-0-	-931	-0-	150	1	1199	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1379	-0-	-977	-0-	157	1	1222	2	Y	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	231	1	1710	2	Y	-0-					-0-
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	307	1	1391	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	3100	N	10050	-0-	6950	6950	10032	3	18	9	Y	16	9	1			7
11	3000	N	6146	-0-	3146	10096	6124	3	22	9	Y	20	12	1			15
12	3100	N	5479	-0-	2379	12475	5465	3	14	9	Y	13	20	1			8
01	18018	X	5543	-0-	-12475	-0-	5533	3	10	9	Y	9	9	1			8
02	9396	X	2268	-0-	-7128	-0-	2264	3	4	9	Y	4					12

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2649	3	37	9	Y	34	39	1			5
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2653	3	28	9	Y	25	27	1			3
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2723	3	32	9	Y	29	32	1			-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2692	3	59	9	Y	54	49	1			5
01	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	2712	3	65	9	Y	59	52	1			12
02	2668	X	2482	-0-	-186	-0-	2432	3	50	9	Y	45	45	1			12

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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	N	3					3
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	95	3	35	9	N	32					35
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					35
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	80	3	17	9	N	15					50
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	99	3	72	9	N	65					115
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					115

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
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
01	558	X	446	-0-	-112	-0-	18	1	415	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
02	522	X	491	-0-	-31	-0-	19	1	455	3	Y	15	17	1			3
							17	9									

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
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1410	3	Y	11	12	1			3
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2130	N	1457	-0-	-673	-0-	122	1	1332	3	N	3	4	1			3
							3	9									
10	3100	N	5652	-0-	2552	2552	368	1	5275	3	N	8	6	1			5
							9	9									
11	3000	N	7036	-0-	4036	6588	513	1	6500	3	N	21	11	1			15
							23	9									
12	3100	N	3027	-0-	-73	6515	204	1	2815	3	N	7	16	1			6
							8	9									
01	8622	X	2107	-0-	-6515	-0-	140	1	1964	3	N	3	5	1			4
							3	9									
*02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	168	1	2304	3	N	4					8
							4	9									

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	200	1	2189	3	N	5	6	1			6
							6	9									
10	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	141	1	2021	3	N	3	4	1			5
							3	9									
11	2340	N	2002	-0-	-338	-0-	146	1	1849	3	N	6	4	1			7
							7	9									
12	2449	N	1840	-0-	-609	-0-	125	1	1711	3	N	4	7	1			4
							4	9									
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	147	1	2061	3	N	3	3	1			4
							3	9									
*02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	140	1	1936	3	N	3					7
							3	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

09	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	4862	3	12	9	Y	11	15	1			10
10	5394	X	4897	-0-	-497	-0-	4888	3	9	9	Y	8	8	1			10
11	5220	X	4985	-0-	-235	-0-	4967	3	18	9	Y	16	11	1			15
12	5394	X	4936	-0-	-458	-0-	4924	3	12	9	Y	11	20	1			6
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5350	3	10	9	Y	9	9	1			6
*02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4900	3	10	9	Y	9					15

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

09	6840	X	5935	-0-	-905	-0-	5921	3	14	9	Y	13	17	1			12
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6328	3	11	9	Y	10	10	1			12
11	5940	X	5900	-0-	-40	-0-	5879	3	21	9	Y	19	13	1			18
12	6138	X	4850	-0-	-1288	-0-	4838	3	12	9	Y	11	21	1			8
01	6324	X	5523	-0-	-801	-0-	5513	3	10	9	Y	9	9	1			8
02	5916	X	5137	-0-	-779	-0-	5127	3	10	9	Y	9					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2659	N	2404	-0-	-255	-0-	403	1	2000	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	389	1	1748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	352	1	1434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	279	1	1159	3	Y	350	162	1			188
							385	9									
*01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	367	1	1554	3	Y	460	340	1			308
							506	9									
*02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	369	1	1422	3	Y	364	440	1			232
							400	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-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
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	871	1	4332	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	895	1	4019	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	956	1	3887	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	1036	1	4287	3	Y	39	18	1			21
							43	9									
01	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	984	1	4160	3	Y	37	30	1			28
							41	9									
*02	5046	X	4704	-0-	-342	-0-	964	1	3709	3	Y	28	36	1			20
							31	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
01	DLQ G-10		69	-0-	69	69	65	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	DLQ G-10		116	-0-	116	185	113	3	3	9	Y	3	3	1			1

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	39	1	933	3	N	5					23
							6	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	41	1	992	3	N	-0-					23
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	37	1	845	3	N	7					30
							8	9									
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	N	-0-					30
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	13					43
							14	9									
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	N	-0-					43

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	122	3	25	9	Y	23	20	1			3
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	3	26	9	Y	24	22	1			5
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	49	3	20	9	Y	18	19	1			4

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	2	1			2
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	440	3	12	9	Y	11	8	1			4
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	441	3	13	9	Y	12	11	1			5
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	428	3	9	9	Y	8	8	1			5

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
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	3	N	-0-					91
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					91
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	7	1	158	3	N	-0-					91
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	3	N	-0-					91
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	4					95
							4	9									
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	585	3	N	2					97
							2	9									

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1			5
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	1	1			5
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			5
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			5
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			5
02	174	N	40	-0-	-134	-0-	38	3	2	9	Y	2	2	1			5

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	384	1	4197	3	N	2	12	1			23
							2	9									
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	294	1	4217	3	N	12	7	1			28
							13	9									
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	310	1	3937	3	N	13	9	1			32
							14	9									
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	260	1	3583	3	N	16	15	1			33
							18	9									
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	284	1	3999	3	N	9	5	1			37
							10	9									
*02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	277	1	3835	3	N	7	8	6			36
							8	9									

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	86	1	2049	3	N	-0-					17
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	83	1	2000	3	N	-0-					17
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	93	1	2098	3	N	-0-					17
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	3	N	8					25
							9	9									
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	95	1	2155	3	N	2					27
							2	9									
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	84	1	1968	3	N	3					30
							3	9									

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	32	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	114	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

09	2130	N	1825	-0-	-305	-0-	1810	3	15	9	Y	14	15	1			4
10	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	1516	3	25	9	Y	23	19	1			8
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	863	3	15	9	Y	14	17	1			5
12	1891	N	693	-0-	-1198	-0-	676	3	17	9	Y	15	13	1			7
01	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	487	3	18	9	Y	16	16	1			7
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	3	11	9	Y	10	10	1			7

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	48	1	1142	3	Y	98	102	1			25
							108	9									
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	3	Y	94	104	1			15
							103	9									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	57	1	1298	3	Y	92	81	1			26
							101	9									
12	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	58	1	1229	3	Y	6	18	1			14
							7	9									
01	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	60	1	1349	3	Y	9	16	1			7
							10	9									
02	1421	N	1359	-0-	-62	-0-	55	1	1292	3	Y	11	16	1			2
							12	9									

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

09	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	N	-0-					15
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					15
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					15
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					15
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	3	N	-0-					15
02	203	N	124	-0-	-79	-0-	5	1	119	3	N	-0-					15

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	47	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	23	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	38	1	282	2	Y	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	53	1	239	2	Y	-0-					-0-

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
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	410	3	N	6					6
							7	9									
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-	1	1			5
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	10	1	127	3	N	-0-					5
12	279	N	112	-0-	-167	-0-	8	1	104	3	N	-0-					5
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	8	1	101	3	N	-0-					5
02	145	N	65	-0-	-80	-0-	5	1	60	3	N	-0-					5

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	106	1	1153	3	N	2	4	1			6
							2	9									
10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	82	1	1177	3	N	2	2	1			6
							2	9									
11	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	90	1	1143	3	N	2	3	1			5
							2	9									
12	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	74	1	1025	3	N	2	4	1			3
							2	9									
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	91	1	1283	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	3	N	2					5
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	26	1 9	265	3	N	1					11
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1 9	468	3	N	1	1	1			11
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1 9	379	3	N	1	1	1			11
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1 9	520	3	N	1	2	1			10
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	48	1 9	678	3	N	1	1	1			10
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1 9	510	3	N	1					11

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
09	1909	N	1785	-0-	-124	-0-	1779	3	6	9	Y	5	6	1			1
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3275	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3488	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4404	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3581	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	89	1	2157	3	Y	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	3	Y	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	3	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	Y	-0-					-0-
*02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1345	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	21	1	495	3	N	-0-					45
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	27	1	645	3	N	-0-					45
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	N	5					50
							6	9									
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	3	N	-0-					50
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	N	2					52
							2	9									
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	N	-0-					52

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	31	20	1			95
							34	9									
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	24	23	1			96
							26	9									
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	4	1	82	3	N	26	17	1			105
							29	9									
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	5	1	99	3	N	12	10	1			107
							13	9									
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	92	3	N	13	5	1			115
							14	9									
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	2	1	45	3	N	4	6	1			113
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	65	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	30	1	232	2	Y	20	5	1			15
							22	9									
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	28	1	204	2	Y	26	36	1			5
							29	9									
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	32	1	145	2	Y	19	20	1			4
							21	9									

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	493	3	N	1	1	1			20
10	310	N	173	-0-	-137	-0-	11	1	162	3	N	-0-					20
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	83 4	1 9	1048	3	N	4	2	1			22
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	1010	3	N	2	3	1			21
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	485	3	N	1	1	1			21
02	667	N	422	-0-	-245	-0-	28 1	1 9	393	3	N	1					22

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	72	1	1716	3	Y	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	68	1	1652	3	Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	59	1	1323	3	Y	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1378	3	Y	3	2	1			1
01	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	60 6	1 9	1360	3	Y	5	4	1			2
02	1740	X	1437	-0-	-303	-0-	59 7	1 9	1371	3	Y	6	7	1			1

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
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2880	X	2649	-0-	-231	-0-	2629	3	20	9	Y	18	18	1			7
10	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2329	3	32	9	Y	29	24	1			12
11	2880	X	1772	-0-	-1108	-0-	1753	3	19	9	Y	17	21	1			8
12	2914	X	1414	-0-	-1500	-0-	1386	3	28	9	Y	25	21	1			12
01	2728	X	1556	-0-	-1172	-0-	1526	3	30	9	Y	27	26	1			13
02	2552	X	1673	-0-	-879	-0-	1653	3	20	9	Y	18	18	1			13

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

09	146	X	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					13
10	155	X	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-					13
11	150	X	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	N	-0-					13
12	155	X	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-					13
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					13
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	4	1	99	3	N	-0-					13

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	60	1	1427	3	N	10					70
							11	9									
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	75	1	1802	3	N	7					77
							8	9									
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	70	1	1591	3	N	12					89
							13	9									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	71	1	1497	3	N	11					100
							12	9									
01	1891	N	1560	-0-	-331	-0-	66	1	1486	3	N	7					107
							8	9									
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	67	1	1567	3	N	-0-					107

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	12	1	125	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	156	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	10	1	129	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	1					3
							1	9									
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1501	-0-	-449	-0-	125	1	1369	3	N	6	4	1			82
							7	9									
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	133	1	1902	3	N	3	3	1			82
							3	9									
11	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	101	1	1290	3	N	6	3	1			85
							7	9									
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	117	1	1602	3	N	13	6	1			92
							14	9									
01	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	132	1	1847	3	N	14	2	1			104
							15	9									
*02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	116	1	1608	3	N	3					107
							3	9									

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	410	1	4459	3	N	10	12	1			9
							11	9									
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	273	1	3916	3	N	6	6	1			9
							7	9									
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	291	1	3694	3	N	12	9	1			12
							13	9									
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	273	1	3750	3	N	9	13	1			8
							10	9									
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	284	1	3989	3	N	7	5	1			10
							8	9									
*02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	263	1	3625	3	N	6					16
							7	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2621	3	7	9	Y	6	8	1			3
10	2914	X	2289	-0-	-625	-0-	2285	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	2820	X	2147	-0-	-673	-0-	2139	3	8	9	Y	7	5	1			5
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2910	3	8	9	Y	7	10	1			2
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3041	3	6	9	Y	5	5	1			2
*02	2900	N	2907	-0-	7	7	2901	3	6	9	Y	5					7

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
09	3000	N	3018	-0-	18	18	121	1	2897	3	Y	-0-					-0-
10	2999	N	2981	-0-	-18	-0-	118	1	2863	3	Y	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	88	1	1993	3	Y	-0-					-0-
12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	98	1	2068	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2365	-0-	-766	-0-	100	1	2265	3	Y	-0-					-0-
*02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	126	1	2938	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3443	-0-	443	443	146	1	3297	3	Y	-0-					-0-
12	2533	N	2090	-0-	-443	-0-	95	1	1995	3	Y	-0-					-0-
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	75	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

09	120	N	102	-0-	-18	-0-	27	3	75	9	N	68					215
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	28	3	74	9	N	67	119	1			163
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	26	3	79	9	N	72	108	1			127
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	24	3	99	9	N	90	98	1			119
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	3	75	9	N	68	97	1			90
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	24	3	70	9	N	64					154

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	47	1	1132	3	N	7					62
							8	9									
10	1302	N	324	-0-	-978	-0-	13	1	311	3	N	-0-					62
11	1320	N	1019	-0-	-301	-0-	43	1	973	3	N	3					65
							3	9									
12	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	49	1	1030	3	N	2					67
							2	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	1219	3	N	-0-					67
*02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	3	N	17					84
							19	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

09	120	N	72	-0-	-48	-0-	7	1	58	3	N	6					29
							7	9									
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	N	3					32
							3	9									
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	1					33
							1	9									
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	4					37
							4	9									
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	4					41
							4	9									
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	8	1	102	3	N	-0-					41

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	105	1	2507	3	Y	-0-					-0-
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	124	1	3004	3	Y	-0-					-0-
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	114	1	2571	3	Y	-0-					-0-
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	139	1	2917	3	Y	17	9	1			8
							19	9									
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	128	1	2902	3	Y	24	21	1			11
							26	9									
*02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	118	1	2751	3	Y	29	33	1			7
							32	9									

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
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	312	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	Y	1					1

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	82	1	1946	3	N	2					50
							2	9									
10	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	69	1	1679	3	N	-0-					50
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	90	1	2022	3	N	-0-					50
12	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	88	1	1848	3	N	10					60
							11	9									
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	79	1	1792	3	N	-0-					60
02	2030	N	1669	-0-	-361	-0-	68	1	1599	3	N	2					62
							2	9									

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					43
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	2					45
							2	9									
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					45
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					45
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	10					55
							11	9									
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	2					57
							2	9									

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	56	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	70	1	992	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3000	N	7059	-0-	4059	4059	514	1	6522	3	N	21	10	1			11
							23	9									
12	3100	N	5132	-0-	2032	6091	347	1	4773	3	N	11	18	1			4
							12	9									
01	3100	N	4140	-0-	1040	7131	274	1	3859	3	N	6	7	1			3
							7	9									
*02	10158	X	3027	-0-	-7131	-0-	204	1	2817	3	N	5					8
							6	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

09	720	N	178	-0-	-542	-0-	15	1	163	3	N	-0-					10
10	589	N	269	-0-	-320	-0-	17	1	252	3	N	-0-					10
11	720	N	304	-0-	-416	-0-	23	1	280	3	N	1					11
							1	9									
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	68	1	939	3	N	4	2	1			13
							4	9									
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	4					17
							4	9									
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	1					8
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					32
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					32
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	1					33
							1	9									
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-	1	1			32
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	N	-0-					32
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-					32

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	876	3	2	9	Y	2					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	83	1	2293	3	Y	-0-					13
10	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	104	1	2952	3	Y	-0-					13
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	111	1	2507	3	Y	-0-					13
12	2449	N	2125	-0-	-324	-0-	65	1	2057	3	Y	3					16
							3	9									
01	3069	X	2192	-0-	-877	-0-	86	1	2100	3	Y	5					21
							6	9									
02	2871	X	1950	-0-	-921	-0-	95	1	1855	3	Y	-0-	21	1			-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	269	-0-	269	269	10	1	222	3	N	34					74
							37	9									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

09	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	3	19	9	Y	17	11	1			27
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	33	3	22	9	Y	20	25	1			22
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20	16	1			26
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	31	18	1			39
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	55	83	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	13	1			21

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					41
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					41
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					41
*12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					41
*01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					41
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	21	3	N	3					44
							3	9									

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	79	1	1885	3	Y	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	86	1	2089	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	78	1	1752	3	Y	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	998	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	2170	N	1769	-0-	-401	-0-	75	1	1688	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1769	N	714	-0-	-1055	-0-	29	1	678	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-					17
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	1					18
							1	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					18
12	248	N	126	-0-	-122	-0-	6	1	120	3	N	-0-					18
01	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					18
02	203	N	5	-0-	-198	-0-	5	3			N	-0-					18

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	2490	X	2069	-0-	-421	-0-	173	1	1890	3	N	5	6	1			41
							6	9									
10	2542	X	1954	-0-	-588	-0-	128	1	1825	3	N	1	4	1			38
							1	9									
11	2430	X	1854	-0-	-576	-0-	135	1	1710	3	N	8	4	1			42
							9	9									
12	2356	X	1852	-0-	-504	-0-	125	1	1715	3	N	11	6	1			47
							12	9									
01	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	123	1	1716	3	N	5	2	1			50
							6	9									
02	2001	X	1687	-0-	-314	-0-	114	1	1570	3	N	3					53
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	26 6	1 9	613	3	N	5					58
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	27 2	1 9	651	3	N	2					60
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	634	3	N	7					67
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	29 3	1 9	615	3	N	3					70
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	N	-0-					70
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	629	3	N	10					80

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
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	36	-0-	-150	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	-0-					-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2356	-0-	-314	-0-	2350	3	6	9	Y	5	7	1			6
10	2759	X	1991	-0-	-768	-0-	1988	3	3	9	Y	3	4	1			5
11	2640	X	1763	-0-	-877	-0-	1756	3	7	9	Y	6	4	1			7
12	2542	X	2191	-0-	-351	-0-	2185	3	6	9	Y	5	7	1			5
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2309	3	4	9	Y	4	4	1			5
*02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2548	3	6	9	Y	5					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	N	1					15
							1	9									
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-	1	1			14
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	N	1	1	1			14
							1	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	N	1	1	1			14
							1	9									
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	1					15
							1	9									
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	-0-					15

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	1					1
							1	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	1					2
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	328	-0-	-692	-0-	26	1	300	3	N	2					55
							2	9									
10	1054	X	786	-0-	-268	-0-	50	1	730	3	N	5	2	1			58
							6	9									
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	82	1	1038	3	N	6	2	1			62
							7	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	65	1	881	3	N	3	3	1			62
							3	9									
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	71	1	987	3	N	4	2	1			64
							4	9									
02	1102	N	815	-0-	-287	-0-	55	1	758	3	N	2					66
							2	9									

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3754	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	3900	X	3898	-0-	-2	-0-	3897	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	3597	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	4030	X	3628	-0-	-402	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
02	3770	X	3258	-0-	-512	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	850	3	N	3					26
							3	9									
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					26
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	63	1	1414	3	N	9					35
							10	9									
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	75	1	1580	3	N	5					40
							6	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	N	6					46
							7	9									
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	3	N	2					48
							2	9									

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	102	1	2444	3	N	-0-					100
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	115	1	2770	3	N	-0-					100
11	3000	N	3114	-0-	114	114	132	1	2982	3	N	-0-					100
12	2892	N	2778	-0-	-114	-0-	126	1	2652	3	N	-0-					100
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	114	1	2581	3	N	15					115
							17	9									
*02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	105	1	2458	3	N	-0-					115

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	2	136	3	N	-0-	1	1			11
*04	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	3			N	-0-					11
*05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					11
*06	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-	1	1			10
*07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					10
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					10
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					10
*10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-	2	1			8
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-	3	1			5
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-	2	1			3
*01	2015	N	875	-0-	-1140	-0-	875	3			N	-0-	1	1			2
02	1595	N	603	-0-	-992	-0-	602	3	1	9	N	1					3

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

09	180	N	120	-0-	-60	-0-	11	1	109	3	N	-0-					3
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	5	1	80	3	N	-0-					3
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	1	1	1			3
							1	9									
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-					3
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
02	232	N	180	-0-	-52	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	258	1	1952	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	384	1	1859	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1917	-0-	-423	-0-	214	1	1703	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1615	-0-	-803	-0-	181	1	1410	2	Y	22	6	1			16
							24	9									
01	2294	X	1751	-0-	-543	-0-	205	1	1516	2	Y	27	37	1			6
							30	9									
02	2146	X	1554	-0-	-592	-0-	276	1	1252	2	Y	24	24	1			6
							26	9									

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

09	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	139	1	1516	3	N	1	3	1			96
							1	9									
10	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	92	1	1320	3	N	-0-	2	1			94
11	1710	N	1349	-0-	-361	-0-	99	1	1246	3	N	4	3	1			95
							4	9									
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	146	1	2019	3	N	5	7	1			93
							6	9									
01	3100	N	4271	-0-	1171	1171	283	1	3977	3	N	10	4	1			99
							11	9									
*02	2900	N	2780	-0-	-120	1051	185	1	2552	3	N	39					138
							43	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	103	1	2467	3	N	2					40
							2	9									
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	106	1	2557	3	N	-0-					40
11	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	117	1	2637	3	N	-0-					40
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	109	1	2298	3	N	-0-					40
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	96	1	2174	3	N	2					42
							2	9									
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	91	1	2122	3	N	13					55
							14	9									

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
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	N	5					16
							6	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-					16
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					16
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					16
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					16
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	9	1	217	3	N	-0-					16

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	7380	X	6026	-0-	-1354	-0-	6012	3	14	9	Y	13	19	1			9
10	6944	X	5783	-0-	-1161	-0-	5772	3	11	9	Y	10	9	1			10
11	6720	X	6261	-0-	-459	-0-	6239	3	22	9	Y	20	14	1			16
12	6789	X	6113	-0-	-676	-0-	6098	3	15	9	Y	14	23	1			7
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6479	3	12	9	Y	11	10	1			8
02	6061	X	3871	-0-	-2190	-0-	3863	3	8	9	Y	7					15

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
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	191	1	2067	3	Y	9	6	1			23
							10	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	116	1	1666	3	Y	7	3	1			27
							8	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	82	1	1032	3	Y	12	4	1			35
							13	9									
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	146	1	2007	3	Y	11	6	1			40
							12	9									
01	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	202	1	2838	3	Y	5	4	1			41
							6	9									
*02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	183	1	2520	3	Y	5					46
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3840	X	3346	-0-	-494	-0-	279	1	3054	3	Y	12	9	1			29
							13	9									
10	3968	X	3035	-0-	-933	-0-	198	1	2825	3	Y	11	28	1			12
							12	9									
11	3540	X	3070	-0-	-470	-0-	222	1	2824	3	Y	22	7	1			27
							24	9									
12	3658	X	3117	-0-	-541	-0-	210	1	2887	3	Y	18	36	1			9
							20	9									
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	241	1	3375	3	Y	18	5	1			22
							20	9									
02	3248	X	3148	-0-	-100	-0-	212	1	2918	3	Y	16					38
							18	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					1
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	43	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	10	1	117	3	Y	1					1
							1	9									
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					1
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	1					2
							1	9									

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	332	1	3614	3	N	8	11	1			17
							9	9									
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	186	1	2669	3	N	7	4	1			20
							8	9									
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	220	1	2791	3	N	6	7	1			19
							7	9									
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	158	1	2176	3	N	5	10	1			14
							6	9									
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	260	1	3636	3	N	6	5	1			15
							7	9									
*02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	253	1	3481	3	N	6					21
							7	9									

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1978	3	18	9	Y	16	18	1			6
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	3	12	9	Y	11	13	1			4
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	3	14	9	Y	13	15	1			2
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1242	3	35	9	Y	32	29	1			5
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1492	3	39	9	Y	35	31	1			9
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1599	3	29	9	Y	26	27	1			8

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
09	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2069	3	40	9	Y	36	41	1			6
10	2325	N	2004	-0-	-321	-0-	1975	3	29	9	Y	26	29	1			3
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2089	3	34	9	Y	31	34	1			-0-
12	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2092	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2307	3	21	9	Y	19	17	1			2
*02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2076	3	15	9	Y	14	14	1			2

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21570	X	8387	-0-	-13183	-0-	8366	3	21	9	Y	19	32	1			20
10	17887	X	6790	-0-	-11097	-0-	6778	3	12	9	Y	11	14	1			17
11	13530	X	7889	-0-	-5641	-0-	7861	3	28	9	Y	25	19	1			23
12	11501	X	8066	-0-	-3435	-0-	8045	3	21	9	Y	19	31	1			11
01	9145	X	8119	-0-	-1026	-0-	8104	3	15	9	Y	14	12	1			13
02	8120	X	7094	-0-	-1026	-0-	7080	3	14	9	Y	13					26

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1					1
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	Y	1					1
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1					1
02	203	N	165	-0-	-38	-0-	165	3			Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	341	-0-	-589	-0-	340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	651	N	234	-0-	-417	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	281	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	252	-0-	-38	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	651	3	25	9	Y	23	20	1			4
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	633	3	26	9	Y	24	22	1			6
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	549	3	20	9	Y	18	19	1			5

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	35	3	7	9	Y	6	5	1			2
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4	4	1			2

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1203	3	31	9	Y	28	30	1			7
10	1364	N	1147	-0-	-217	-0-	1096	3	51	9	Y	46	39	1			14
11	1170	N	964	-0-	-206	-0-	933	3	31	9	Y	28	34	1			8
12	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	1047	3	8	9	Y	7	11	1			4
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1066	3	8	9	Y	7	8	1			3
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	981	3	6	9	Y	5	5	1			3

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
09	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1					1
02	319	N	132	-0-	-187	-0-	132	3			Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4410	X	3559	-0-	-851	-0-	3550	3	9	9	Y	8	12	1			8
10	4557	X	4032	-0-	-525	-0-	4024	3	8	9	Y	7	6	1			9
11	4410	X	3956	-0-	-454	-0-	3942	3	14	9	Y	13	9	1			13
12	4340	X	3311	-0-	-1029	-0-	3302	3	9	9	Y	8	14	1			7
01	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	3758	3	7	9	Y	6	6	1			7
02	3828	X	3346	-0-	-482	-0-	3339	3	7	9	Y	6					13

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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	300	N	202	-0-	-98	-0-	196	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	3	4	9	Y	4	5	1			1
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	167	3	45	9	Y	41	30	1			12
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	564	3	48	9	Y	44	41	1			15
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	216	3	32	9	Y	29	29	1			15

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	4410	X	4320	-0-	-90	-0-	4247	3	73	9	Y	66	75	1			13
10	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	3920	3	53	9	Y	48	53	1			8
11	4560	X	4009	-0-	-551	-0-	3947	3	62	9	Y	56	62	1			2
12	4712	X	3888	-0-	-824	-0-	3836	3	52	9	Y	47	46	1			3
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4935	3	56	9	Y	51	46	1			8
*02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4551	3	43	9	Y	39	40	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2880	X	2641	-0-	-239	-0-	106	1	2535	3	N	-0-					28
10	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	106	1	2551	3	N	-0-					28
11	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	117	1	2652	3	N	-0-					28
12	2976	X	2409	-0-	-567	-0-	109	1	2299	3	N	1					29
							1	9									
01	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	116	1	2614	3	N	-0-					29
02	2668	X	2496	-0-	-172	-0-	102	1	2394	3	N	-0-					29

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
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	572	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	713	N	569	-0-	-144	-0-	568	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	720	N	371	-0-	-349	-0-	370	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	Y	1					1

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
09	12870	X	8835	-0-	-4035	-0-	738	1	8065	3	Y	29	25	1			103
							32	9									
10	12741	X	11726	-0-	-1015	-0-	760	1	10924	3	Y	38	89	1			52
							42	9									
11	11700	X	10783	-0-	-917	-0-	782	1	9921	3	Y	73	21	1			104
							80	9									
12	12090	X	10538	-0-	-1552	-0-	707	1	9766	3	Y	59	118	1			45
							65	9									
01	12090	X	9857	-0-	-2233	-0-	651	1	9153	3	Y	48	14	1			79
							53	9									
02	10962	X	8011	-0-	-2951	-0-	538	1	7429	3	Y	40					119
							44	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	3223	3	67	9	Y	61	69	1			19
10	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	3118	3	48	9	Y	44	49	1			14
11	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	3163	3	57	9	Y	52	57	1			9
12	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3039	3	37	9	Y	34	34	1			9
01	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	2970	3	41	9	Y	37	34	1			12
02	3190	X	2252	-0-	-938	-0-	2221	3	31	9	Y	28	29	1			11

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
09	14B2 EXT		1959	-0-	1959	1959	1955	3	4	9	Y	4	3	1			1
10	3836	X	1877	-0-	-1959	-0-	1874	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1883	3	7	9	Y	6	4	1			4
12	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1811	3	4	9	Y	4	7	1			1
01	1891	N	559	-0-	-1332	-0-	558	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	1827	N	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					1

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
09	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 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
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1761	3	39	9	Y	35	40	1			8
10	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	1657	3	29	9	Y	26	28	1			6
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1889	3	33	9	Y	30	33	1			3
12	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1749	3	2	9	Y	2	4	1			1
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1507	3	2	9	Y	2	2	1			1
*02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	3	2	9	Y	2	2	1			1

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
09	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1665	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
10	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1661	3	23	9	Y	21	18	1			3
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1591	3	14	9	Y	13	16	1			-0-
12	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1586	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1659	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	281	1	1394	3	Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	291	1	1303	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	269	1	1094	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	259	1	1074	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	241	1	1021	3	Y	-0-					-0-
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	437	1	1680	3	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
09	3210	X	2848	-0-	-362	-0-	2820	3	28	9	Y	25	17	1			47
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3275	3	31	9	Y	28	38	1			37
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3296	3	31	9	Y	28	24	1			41
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3197	3	12	9	Y	11	15	1			37
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3224	3	22	9	Y	20	49	1			8
*02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2789	3	9	9	Y	8	6	1			10

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
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2669	3	13	9	Y	12	12	1			1
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2518	3	21	9	Y	19	16	1			4
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2363	3	12	9	Y	11	14	1			1
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2508	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	2759	X	2176	-0-	-583	-0-	2172	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2581	X	2424	-0-	-157	-0-	2421	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
09	16500	X	10733	-0-	-5767	-0-	10454	3	279	9	Y	254	287	1			59
10	14818	X	10412	-0-	-4406	-0-	10210	3	202	9	Y	184	203	1			40
11	13470	X	9874	-0-	-3596	-0-	9636	3	238	9	Y	216	236	1			20
12	12772	X	9927	-0-	-2845	-0-	9904	3	23	9	Y	21	36	1			5
01	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9842	3	25	9	Y	23	23	1			5
*02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8613	3	20	9	Y	18	18	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2580	X	1878	-0-	-702	-0-	1857	3	21	9	Y	19	20	1			3
10	2077	X	1905	-0-	-172	-0-	1871	3	34	9	Y	31	26	1			8
11	1920	X	1897	-0-	-23	-0-	1876	3	21	9	Y	19	23	1			4
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1948	3	11	9	Y	10	11	1			3
01	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1850	3	11	9	Y	10	11	1			2
02	1827	N	1571	-0-	-256	-0-	1563	3	8	9	Y	7	7	1			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
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1961	3	18	9	Y	16	10	1			30
10	2139	N	1728	-0-	-411	-0-	1708	3	20	9	Y	18	23	1			25
11	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	1758	3	20	9	Y	18	15	1			28
12	2046	N	1746	-0-	-300	-0-	1743	3	3	9	Y	3	8	1			23
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1960	3	6	9	Y	5	21	1			7
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	Y	2	2	1			7

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
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4870	3	12	9	Y	11	15	1			10
10	4805	X	4314	-0-	-491	-0-	4306	3	8	9	Y	7	7	1			10
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4730	3	17	9	Y	15	11	1			14
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5238	3	13	9	Y	12	20	1			6
01	5146	X	4845	-0-	-301	-0-	4836	3	9	9	Y	8	7	1			7
02	4727	X	4587	-0-	-140	-0-	4578	3	9	9	Y	8					15

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
09	1260	N	780	-0-	-480	-0-	65	1	713	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	86	1	1229	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	3	N	5	2	1			3
							6	9									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	98	1	1347	3	N	3	4	1			2
							3	9									
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	101	1	1414	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1479	N	1467	-0-	-12	-0-	99	1	1366	3	N	2					4
							2	9									

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
09	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	1324	1	6582	3	Y	317	300	1			93
							349	9									
10	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	1360	1	6100	3	Y	217	237	1			73
							239	9									
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1382	1	5622	3	Y	177	191	1			59
							195	9									
12	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	1321	1	5472	3	Y	133	88	1			104
							146	9									
*01	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	1279	1	5402	3	Y	126	119	1			111
							139	9									
*02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1282	1	4928	3	Y	98	136	1			73
							108	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	536	-0-	-332	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	529	-0-	-131	-0-	22	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	550	-0-	-225	-0-	25	1	523	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	700	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	642	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	239	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	3	11	9	Y	10	6	1			17
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	3	12	9	Y	11	14	1			14
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1264	3	12	9	Y	11	9	1			16
12	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	1103	3	35	9	Y	32	15	1			33
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1199	3	64	9	Y	58	78	1			13
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1060	3	26	9	Y	24	14	1			23

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

09	2310	N	2099	-0-	-211	-0-	2079	3	20	9	Y	18	12	1			28
10	2759	N	1998	-0-	-761	-0-	1975	3	23	9	Y	21	28	1			21
11	2550	N	2437	-0-	-113	-0-	2414	3	23	9	Y	21	17	1			25
12	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	1921	3	3	9	Y	3	9	1			19
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	3	6	9	Y	5	23	1			1
02	2349	N	1179	-0-	-1170	-0-	1177	3	2	9	Y	2	2	1			1

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	165	1	816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	84	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	210	-0-	-240	-0-	41	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	201	-0-	-264	-0-	40	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	58	1	246	3	Y	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	61	1	236	3	Y	-0-					-0-

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
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	84	1	1995	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	80	1	1946	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	87	1	1974	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
12	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	85	1	1791	3	Y	46	27	1			23
							51	9									
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	99	1	2232	3	Y	58	54	1			27
							64	9									
*02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	93	1	2183	3	Y	64	76	1			15
							70	9									

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
09	4500	X	4295	-0-	-205	-0-	4261	3	34	9	Y	31	32	1			10
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4232	3	54	9	Y	49	41	1			18
11	4140	X	3685	-0-	-455	-0-	3652	3	33	9	Y	30	36	1			12
12	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	4236	3			Y	-0-	6	1			6
01	4433	X	4350	-0-	-83	-0-	4350	3			Y	-0-	2	1			4
02	4147	X	4093	-0-	-54	-0-	4093	3			Y	-0-	4	1			-0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2644	3	7	9	Y	6	8	1			4
10	2914	X	2494	-0-	-420	-0-	2490	3	4	9	Y	4	5	1			3
11	2820	X	2602	-0-	-218	-0-	2593	3	9	9	Y	8	6	1			5
12	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2816	3	8	9	Y	7	10	1			2
01	2728	X	2696	-0-	-32	-0-	2690	3	6	9	Y	5	4	1			3
02	2552	X	2439	-0-	-113	-0-	2435	3	4	9	Y	4					7

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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3412	-0-	-638	-0-	3339	3	73	9	Y	66	74	1			18
10	4681	X	3272	-0-	-1409	-0-	3219	3	53	9	Y	48	52	1			14
11	4530	X	3387	-0-	-1143	-0-	3325	3	62	9	Y	56	61	1			9
12	4681	X	3080	-0-	-1601	-0-	3033	3	47	9	Y	43	42	1			10
01	3658	X	2627	-0-	-1031	-0-	2575	3	52	9	Y	47	42	1			15
02	3306	X	2481	-0-	-825	-0-	2441	3	40	9	Y	36	36	1			15

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 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
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	158	3	1	9	Y	1					1
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1					1

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	327	1	3563	3	N	-0-	10	1			12
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	259	1	3723	3	N	-0-	6	1			6
11	3690	X	3670	-0-	-20	-0-	266	1	3357	3	N	43	7	1			42
							47	9									
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	260	1	3583	3	N	8	13	1			37
							9	9									
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	274	1	3855	3	N	7	5	1			39
							8	9									
*02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	260	1	3576	3	N	6					45
							7	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	3	3	9	Y	3	4	1			6
10	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1218	3	2	9	Y	2	3	1			5
11	1230	N	680	-0-	-550	-0-	678	3	2	9	Y	2	2	1			5
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	4165	-0-	-245	-0-	4128	3	37	9	Y	34	22	1			58
10	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	4097	3	43	9	Y	39	50	1			47
11	4320	X	3890	-0-	-430	-0-	3847	3	43	9	Y	39	33	1			53
12	4464	X	3947	-0-	-517	-0-	3892	3	55	9	Y	50	32	1			71
01	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	4018	3	99	9	Y	90	141	1			20
02	4031	X	3740	-0-	-291	-0-	3699	3	41	9	Y	37	22	1			35

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	5399	-0-	-1681	-0-	5343	3	56	9	Y	51	32	1			82
10	6758	X	5619	-0-	-1139	-0-	5554	3	65	9	Y	59	74	1			67
11	6510	X	5187	-0-	-1323	-0-	5123	3	64	9	Y	58	47	1			78
12	6727	X	4978	-0-	-1749	-0-	4894	3	84	9	Y	76	47	1			107
01	5952	X	5576	-0-	-376	-0-	5425	3	151	9	Y	137	212	1			32
02	5249	X	4135	-0-	-1114	-0-	4072	3	63	9	Y	57	34	1			55

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
09	3630	X	3276	-0-	-354	-0-	3214	3	62	9	Y	56	64	1			7
10	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	3144	3	45	9	Y	41	45	1			3
11	3630	X	3301	-0-	-329	-0-	3248	3	53	9	Y	48	51	1			-0-
12	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	3119	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3233	3	28	9	Y	25	22	1			3
*02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3066	3	21	9	Y	19	19	1			3

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4147	3	65	9	Y	59	67	1			16
10	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	4126	3	47	9	Y	43	47	1			12
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4086	3	55	9	Y	50	55	1			7
12	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	3856	3	20	9	Y	18	20	1			5
01	4526	X	4354	-0-	-172	-0-	4333	3	21	9	Y	19	18	1			6
02	4060	X	3827	-0-	-233	-0-	3810	3	17	9	Y	15	15	1			6

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	218	1	2374	3	N	5	6	1			6
							6	9									
10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	166	1	2377	3	N	4	5	1			5
							4	9									
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	171	1	2161	3	N	10	4	1			11
							11	9									
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	168	1	2309	3	N	13	8	1			16
							14	9									
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	178	1	2506	3	N	4	3	1			17
							4	9									
*02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	178	1	2466	3	N	4					21
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	102	1	2431	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
11	2400	N	2170	-0-	-230	-0-	91	1	2056	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
12	2635	N	1754	-0-	-881	-0-	80	1	1670	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
*02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	104	1	2430	3	Y	6	8	1			2
							7	9									

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
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	116	3	36	9	Y	33	29	1			4
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	80	3	40	9	Y	36	32	1			8
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	115	3	30	9	Y	27	28	1			7

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
09	6150	X	5388	-0-	-762	-0-	217	1	5171	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	5745	-0-	-610	-0-	228	1	5517	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	4469	-0-	-1681	-0-	189	1	4280	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	4801	-0-	-1306	-0-	218	1	4583	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	227	1	5119	3	Y	-0-					-0-
02	5017	X	3803	-0-	-1214	-0-	156	1	3647	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	Y	2	3	1			4
10	1116	N	842	-0-	-274	-0-	840	3	2	9	Y	2	1	1			5
11	900	N	802	-0-	-98	-0-	799	3	3	9	Y	3	2	1			6
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	3	3	9	Y	3	4	1			5
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	Y	2	2	1			5
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	Y	1					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	3	Y	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	53	1	1285	3	Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	47	1	1064	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	48	1	1011	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	45	1	1011	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	67	1	719	3	N	2	2	1			32
							2	9									
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	825	3	N	1	1	1			32
							1	9									
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	57	1	712	3	N	4	2	1			34
							4	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	65	1	887	3	N	3	2	1			35
							3	9									
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	885	3	N	21	1	1			55
							23	9									
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	788	3	N	3					58
							3	9									

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	3	Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	43	1	1044	3	Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	3	Y	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1322	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	63	1	1434	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	63	1	1470	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2700	N	2400	-0-	-300	-0-	196	1	2141	3	N	57	5	1			56
							63	9									
10	2635	N	2016	-0-	-619	-0-	131	1	1879	3	N	5	3	1			58
							6	9									
11	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	161	1	2035	3	N	7	4	1			61
							8	9									
*12	2480	N	2152	-0-	-328	-0-	146	1	1998	3	N	7	8	1			60
							8	9									
*01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	158	1	2217	3	N	-0-	4	1			56
02	2117	N	1997	-0-	-120	-0-	135	1	1856	3	N	5					61
							6	9									

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
09	3180	X	2451	-0-	-729	-0-	2445	3	6	9	Y	5	9	1			3
10	3379	X	2816	-0-	-563	-0-	2810	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	2635	3	9	9	Y	8	6	1			6
12	3379	X	2552	-0-	-827	-0-	2545	3	7	9	Y	6	10	1			2
01	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	2738	3	6	9	Y	5	3	1			4
02	2639	X	2638	-0-	-1	-0-	2632	3	6	9	Y	5					9

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	3297	-0-	-723	-0-	3231	3	66	9	Y	60	68	1			9
10	4092	X	3548	-0-	-544	-0-	3501	3	47	9	Y	43	48	1			4
11	3960	X	3501	-0-	-459	-0-	3445	3	56	9	Y	51	55	1			-0-
12	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	3674	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4426	3	11	9	Y	10	9	1			1
*02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3907	3	9	9	Y	8	8	1			1

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
09	8520	X	8118	-0-	-402	-0-	679	1	7409	3	Y	27	20	1			70
							30	9									
10	8804	X	7358	-0-	-1446	-0-	477	1	6855	3	Y	24	62	1			32
							26	9									
11	8220	X	7130	-0-	-1090	-0-	517	1	6558	3	Y	50	16	1			66
							55	9									
12	8401	X	6463	-0-	-1938	-0-	433	1	5991	3	Y	35	76	1			25
							39	9									
01	8401	X	380	-0-	-8021	-0-	25	1	353	3	Y	2	3	1			24
							2	9									
02	7859	X	7466	-0-	-393	-0-	502	1	6925	3	Y	35					59
							39	9									

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	2					2
							2	9									
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	50	1	629	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	101	3	N	1					3
							1	9									
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	N	1					4
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1263	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
10	1457	N	1078	-0-	-379	-0-	42	1	1012	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
11	1380	N	656	-0-	-724	-0-	27	1	605	3	Y	22	19	1			6
							24	9									
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1512	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	56	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	19	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	92	-0-	-24	-0-	17	1	75	2	Y	-0-					-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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	50	1	542	3	Y	8	2	1			86
							9	9									
10	651	N	525	-0-	-126	-0-	35	1	490	3	Y	-0-	1	1			85
11	690	N	541	-0-	-149	-0-	39	1	493	3	Y	8	2	1			91
							9	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	43	1	590	3	Y	2	2	1			91
							2	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	70	1	976	3	Y	6	2	1			95
							7	9									
02	493	N	90	-0-	-403	-0-	6	1	74	3	Y	9					104
							10	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3507	X	1053	-0-	-2454	-0-	1041	3	12	9	Y	11	7	1			13
10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1029	3	13	9	Y	12	16	1			9
11	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1035	3	13	9	Y	12	10	1			11
12	1085	N	997	-0-	-88	-0-	977	3	20	9	Y	18	11	1			18
01	T. A.		1093	-0-	1093	1093	1057	3	36	9	Y	33	50	1			1
02	T. A.		868	-0-	868	1961	853	3	15	9	Y	14	8	1			7

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1					1
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	72	1	798	3	N	1	2	1			47
							1	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	72	1	1031	3	N	-0-	2	1			45
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	55	1	693	3	N	-0-					45
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	72	1	992	3	N	2	3	1			44
							2	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	71	1	989	3	N	6	3	1			47
							7	9									
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	64	1	873	3	N	2	5	6			44
							2	9									

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
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	106	1	1166	3	N	19	4	1			46
							21	9									
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	83	1	1178	3	N	4	2	1			48
							4	9									
11	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	84	1	1059	3	N	4	3	1			49
							4	9									
12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	74	1	1014	3	N	5	4	1			50
							6	9									
01	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	66	1	940	3	N	2	2	1			50
							2	9									
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	81	1	1124	3	N	4					54
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		110	-0-	110	349	110	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

09	3000	N	2997	-0-	-3	36	2989	3	8	9	Y	7	9	1			12
10	2890	N	2854	-0-	-36	-0-	2848	3	6	9	Y	5	5	1			12
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3023	3	11	9	Y	10	7	1			15
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3028	3	8	9	Y	7	12	1			10
01	3131	X	1576	-0-	-1555	-0-	1573	3	3	9	Y	3	4	1			9
02	2929	X	1738	-0-	-1191	-0-	1735	3	3	9	Y	3					12

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1772	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1840	3	14	9	Y	13	11	1			3
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	3	9	9	Y	8	10	1			1
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1426	3	Y	30	33	1			9
							33	9									
10	2325	N	1163	-0-	-1162	-0-	45	1	1085	3	Y	30	33	1			6
							33	9									
11	1980	N	1274	-0-	-706	-0-	53	1	1189	3	Y	29	26	1			9
							32	9									
12	1581	N	1152	-0-	-429	-0-	52	1	1100	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	86	1	1947	3	Y	-0-					-0-
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	79	1	1843	3	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

09	2610	X	318	-0-	-2292	-0-	26	1	292	3	Y	-0-	3	1			34
10	2697	X	254	-0-	-2443	-0-	16	1	234	3	Y	4	2	1			36
							4	9									
*11	1830	X	120	-0-	-1710	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					36
*12	1271	X	37	-0-	-1234	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					36
*01	248	N	61	-0-	-187	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					36
02	116	N	65	-0-	-51	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					36

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	80	1	1915	3	Y	-0-					-0-
10	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	3	Y	-0-					-0-
11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	82	1	1852	3	Y	-0-					-0-
12	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1365	3	Y	24	13	1			11
							26	9									
01	2201	N	1244	-0-	-957	-0-	51	1	1157	3	Y	33	30	1			14
							36	9									
02	1856	N	1472	-0-	-384	-0-	59	1	1369	3	Y	40	45	1			9
							44	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4580	3	20	9	Y	18	13	1			36
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4921	3	23	9	Y	21	28	1			29
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4656	3	23	9	Y	21	17	1			33
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4439	3	53	9	Y	48	24	1			57
01	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	4583	3	95	9	Y	86	121	1			22
02	4611	X	4146	-0-	-465	-0-	4106	3	40	9	Y	36	20	1			38

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
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	6					31
							7	9									
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					31
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	3	1	1			33
							3	9									
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	14	1	207	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	2					35
							2	9									
02	232	N	18	-0-	-214	-0-	16	3	2	9	Y	2					37

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
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1499	3	N	10					73
							11	9									
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	66	1	1599	3	N	-0-					73
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	66	1	1484	3	N	-0-					73
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	68	1	1433	3	N	-0-					73
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1589	3	N	20					93
							22	9									
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	3	N	5					98
							6	9									

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
09	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	118	1	2812	3	N	-0-					37
10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	123	1	2963	3	N	11					48
							12	9									
11	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	113	1	2557	3	N	1					49
							1	9									
12	3038	N	2481	-0-	-557	-0-	112	1	2358	3	N	10					59
							11	9									
01	3038	N	2416	-0-	-622	-0-	102	1	2306	3	N	7					66
							8	9									
02	2581	N	2444	-0-	-137	-0-	100	1	2338	3	N	5					71
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	39	1	936	3	N	-0-					110
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	40	1	968	3	N	85					195
							94	9									
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	972	3	N	16					211
							18	9									
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	44	1	922	3	N	18					229
							20	9									
01	1054	N	989	-0-	-65	-0-	42	1	941	3	N	5	189	1			45
							6	9									
02	986	N	917	-0-	-69	-0-	37	1	872	3	N	7					52
							8	9									

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
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	22	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	20	5	1			15
							22	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	27	36	1			6
							30	9									
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	23	23	1			6
							25	9									

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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					10
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					10
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					10
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
01	155	X	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					10
*02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	1					11
							1	9									

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
09	3960	X	3610	-0-	-350	-0-	145	1	3465	3	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	149	1	3601	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	155	1	3507	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	147	1	3092	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	155	1	3506	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3235	-0-	-303	-0-	133	1	3102	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	78	1	1862	3	Y	-0-					-0-
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	70	1	1690	3	Y	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	54	1	1125	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	83	1	1878	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	70	1	1629	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	49	1	1166	3	N	5					53
							6	9									
10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	47	1	1142	3	N	7					60
							8	9									
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	1026	3	N	-0-					60
12	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	47	1	994	3	N	3					63
							3	9									
01	1209	N	762	-0-	-447	-0-	32	1	728	3	N	2					65
							2	9									
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	N	2					67
							2	9									

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

09	8760	X	8027	-0-	-733	-0-	673	1	7336	3	Y	16	21	1			95
							18	9									
10	9052	X	7582	-0-	-1470	-0-	491	1	7027	3	Y	58	131	1			22
							64	9									
11	8760	X	7092	-0-	-1668	-0-	516	1	6552	3	Y	22	16	1			28
							24	9									
12	8680	X	7174	-0-	-1506	-0-	484	1	6673	3	Y	15	26	1			17
							17	9									
01	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	519	1	7313	3	Y	13	11	1			19
							14	9									
02	6931	X	6811	-0-	-120	-0-	459	1	6339	3	Y	12					31
							13	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

09	5280	X	5029	-0-	-251	-0-	421	1	4600	3	Y	7	15	1			22
							8	9									
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	422	1	6076	3	Y	11	10	1			23
							12	9									
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	514	1	6515	3	Y	22	14	1			31
							24	9									
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	537	1	7430	3	Y	20	25	1			26
							22	9									
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	565	1	7964	3	Y	101	11	1			116
							111	9									
02	6815	X	2663	-0-	-4152	-0-	180	1	2479	3	Y	4					120
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					2
10	341	X	151	-0-	-190	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					2
11	330	X	279	-0-	-51	-0-	19	1	259	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	341	X	221	-0-	-120	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					2
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					2
02	261	X	211	-0-	-50	-0-	14	1	196	3	Y	1					3
							1	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	713	3	N	-0-	2	1			57
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	739	3	N	1	1	1			57
							1	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	65	1	812	3	N	5	2	1			60
							6	9									
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	62	1	854	3	N	3	42	1			21
							3	9									
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	65	1	911	3	N	2	1	1			22
							2	9									
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	843	3	N	2					24
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

09	1710	N	1335	-0-	-375	-0-	1299	3	36	9	Y	33	38	1			8
10	2387	N	1436	-0-	-951	-0-	1410	3	26	9	Y	24	27	1			5
11	1740	N	1191	-0-	-549	-0-	1160	3	31	9	Y	28	31	1			2
12	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	1178	3	31	9	Y	28	27	1			3
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1495	3	34	9	Y	31	28	1			6
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1186	3	25	9	Y	23	24	1			5

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

09	3000	X	1839	-0-	-1161	-0-	1817	3	22	9	Y	20	21	1			7
10	3100	X	1828	-0-	-1272	-0-	1793	3	35	9	Y	32	27	1			12
11	2760	X	1810	-0-	-950	-0-	1789	3	21	9	Y	19	24	1			7
12	2759	X	2026	-0-	-733	-0-	2024	3	2	9	Y	2	5	1			4
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	3	2	9	Y	2	3	1			3
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	3	1	9	Y	1	1	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3000	N	3082	-0-	82	175	259	1	2816	3	N	6	8	1			80
							7	9									
10	3099	N	2924	-0-	-175	-0-	190	1	2728	3	N	5	4	1			81
							6	9									
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	176	1	2224	3	N	2	6	1			77
							2	9									
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	197	1	2720	3	N	6	8	1			75
							7	9									
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	198	1	2774	3	N	6	4	1			77
							7	9									
*02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	200	1	2751	3	N	5					82
							6	9									

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	151	-0-	-110	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	220	1	2401	3	Y	5	6	1			28
							6	9									
10	2883	N	2189	-0-	-694	-0-	141	1	2029	3	Y	17	37	1			8
							19	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	165	1	2084	3	Y	7	4	1			11
							8	9									
12	2728	N	2358	-0-	-370	-0-	159	1	2192	3	Y	6	8	1			9
							7	9									
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	162	1	2283	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
*02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	143	1	1957	3	Y	4					13
							4	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	87	1	966	3	N	-0-	2	1			52
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	924	3	N	11	1	1			62
							12	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	779	3	N	3	2	1			63
							3	9									
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	3	N	-0-	63	1			-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	56	1	789	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	47	1	655	3	N	1					2
							1	9									

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

09	480	N	336	-0-	-144	-0-	14	1	322	3	N	-0-					4
*10	372	N	330	-0-	-42	-0-	13	1	317	3	N	-0-					4
*11	390	N	329	-0-	-61	-0-	14	1	315	3	N	-0-					4
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					4
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					4
02	319	N	222	-0-	-97	-0-	9	1	213	3	N	-0-					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	56	1	1339	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	57	1	1369	3	Y	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	3	Y	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	3	Y	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	63	1	1431	3	Y	-0-					-0-
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	54	1	1266	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

09	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	64	1	1521	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1136	-0-	-600	-0-	45	1	1091	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	65	1	1469	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	986	-0-	-657	-0-	45	1	935	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	61	1	1373	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	72	1	1686	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

09	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2508	3	50	9	Y	45	51	1			7
10	2635	X	2545	-0-	-90	-0-	2509	3	36	9	Y	33	36	1			4
11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2595	3	42	9	Y	38	42	1			-0-
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2831	3	37	9	Y	34	33	1			1
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2624	3	41	9	Y	37	33	1			5
02	2552	N	2531	-0-	-21	-0-	2500	3	31	9	Y	28	29	1			4

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

09	210	N	133	-0-	-77	-0-	5	1	128	3	N	-0-					28
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					28
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					28
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					28
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	51					79
							56	9									
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					79

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	105	1	2503	3	Y	-0-					-0-
10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	98	1	2357	3	Y	-0-					-0-
11	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	126	1	2848	3	Y	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	129	1	2712	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	139	1	3138	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	2871	X	2515	-0-	-356	-0-	103	1	2399	3	Y	12	15	1			1
							13	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1669	3	29	9	Y	26	30	1			7
10	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1609	3	21	9	Y	19	21	1			5
11	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1571	3	24	9	Y	22	24	1			3
12	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1625	3	10	9	Y	9	10	1			2
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1801	3	11	9	Y	10	9	1			3
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	3	9	9	Y	8	8	1			3

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
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	111	1	2654	3	Y	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	125	1	3011	3	Y	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	128	1	2894	3	Y	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	124	1	2611	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
01	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	131	1	2951	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	120	1	2817	3	Y	15	17	1			4
							17	9									

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
09	2803	N	2338	-0-	-465	-0-	196	1	2136	3	Y	5	6	1			29
							6	9									
10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	140	1	2011	3	Y	17	40	1			6
							19	9									
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	180	1	2277	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
12	1612	X	1038	-0-	-574	-0-	71	1	965	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
01	2511	X	879	-0-	-1632	-0-	60	1	817	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
02	2378	X	1752	-0-	-626	-0-	118	1	1631	3	Y	3					9
							3	9									

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
09	1770	X	1248	-0-	-522	-0-	1165	3	83	9	Y	75	85	1			17
10	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1268	3	59	9	Y	54	60	1			11
11	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1482	3	70	9	Y	64	70	1			5
12	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1398	3	64	9	Y	58	56	1			7
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1194	3	69	9	Y	63	57	1			13
02	1421	N	1384	-0-	-37	-0-	1331	3	53	9	Y	48	49	1			12

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
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	32	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	29	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	168	-0-	-162	-0-	32	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	119	-0-	-55	-0-	25	1	94	3	Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	Y	5	6	1			4
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	944	3	4	9	Y	4	4	1			4
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	964	3	4	9	Y	4	5	1			3
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	948	3	15	9	Y	14	13	1			4
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	853	3	18	9	Y	16	14	1			6
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1107	3	13	9	Y	12	12	1			6

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
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	234	1	2553	3	N	-0-	8	1			152
10	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	152	1	2176	3	N	6	4	1			154
							7	9									
11	2520	X	2366	-0-	-154	-0-	171	1	2178	3	N	15	6	1			163
							17	9									
12	2604	X	2559	-0-	-45	-0-	173	1	2379	3	N	6	140	1			29
							7	9									
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	204	1	2873	3	N	7	4	1			32
							8	9									
*02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	211	1	2905	3	N	30					62
							33	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	25	13	1			102
							28	9									
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	17	17	1			102
							19	9									
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	5	10	1			97
							6	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	26	17	1			106
							29	9									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	5	8	1			103
							6	9									
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	7	11	1			99
							8	9									

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

09	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	89	1	971	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
10	1302	N	937	-0-	-365	-0-	61	1	873	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
11	1140	N	881	-0-	-259	-0-	65	1	813	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	65	1	883	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	930	N	921	-0-	-9	-0-	61	1	858	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	841	N	798	-0-	-43	-0-	55	1	739	3	Y	4	5	1			4
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	3	13	9	Y	12	13	1			2
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1256	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1289	3	11	9	Y	10	11	1			1
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1235	3	36	9	Y	33	30	1			4
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1498	3	40	9	Y	36	32	1			8
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1535	3	30	9	Y	27	28	1			7

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/2019

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1612	3	28	9	Y	25	28	1			10
10	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1429	3	20	9	Y	18	20	1			8
11	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1352	3	23	9	Y	21	23	1			6
12	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	1504	3	15	9	Y	14	14	1			6
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	3	17	9	Y	15	14	1			7
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	3	12	9	Y	11	12	1			6

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
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					17
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	102	3	Y	2					19
							2	9									
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	2					21
							2	9									
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	143	3	Y	1	2	1			20
							1	9									
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					20
02	145	N	69	-0-	-76	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					20

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	12	3	13	9	Y	12	14	1			3

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
09	390	N	226	-0-	-164	-0-	223	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	322	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	271	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	252	3	13	9	Y	12	9	1			3
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	267	3	13	9	Y	12	12	1			3
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	243	3	9	9	Y	8	8	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	112	1	1215	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
10	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	89	1	1253	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	95	1	1202	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	90	1	1241	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	92	1	1287	3	Y	16	2	1			18
							18	9									
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	88	1	1207	3	Y	2					20
							2	9									

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					35
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					35
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					35
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					35
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					35
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

09	1080	N	938	-0-	-142	-0-	919	3	19	9	Y	17	19	1			8
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1202	3	13	9	Y	12	13	1			7
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1214	3	15	9	Y	14	15	1			6
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	1	9	Y	1	2	1			5
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3	1	9	Y	1	1	1			5
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	Y	1	6	1			-0-

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	87	1	942	3	Y	12	10	1			9
							13	9									
10	1240	N	786	-0-	-454	-0-	50	1	730	3	Y	5	13	1			1
							6	9									
11	1080	N	708	-0-	-372	-0-	51	1	646	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
12	1085	N	628	-0-	-457	-0-	43	1	581	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
01	775	N	579	-0-	-196	-0-	38	1	538	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	673	3	Y	7	5	1			5
							8	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
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
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	159	1	1746	3	Y	22	16	1			21
							24	9									
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	117	1	1680	3	Y	11	25	1			7
							12	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	126	1	1590	3	Y	24	16	1			15
							26	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	100	1	1398	3	Y	10	20	1			5
							11	9									
01	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	107	1	1491	3	Y	8	2	1			11
							9	9									
02	1682	N	1497	-0-	-185	-0-	99	1	1381	3	Y	15	12	1			14
							17	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	4020	X	3743	-0-	-277	-0-	3669	3	74	9	Y	67	76	1			15
10	4154	X	3744	-0-	-410	-0-	3690	3	54	9	Y	49	54	1			10
11	4020	X	3667	-0-	-353	-0-	3604	3	63	9	Y	57	62	1			5
12	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	3799	3	32	9	Y	29	30	1			4
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3871	3	34	9	Y	31	29	1			6
*02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3725	3	26	9	Y	24	24	1			6

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	211	1	3685	2	N	-0-					13
*10	3875	X	3399	-0-	-476	-0-	193	1	3193	2	N	12					25
							13	9									
*11	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	168	1	3122	2	N	-0-					25
*12	4030	X	1868	-0-	-2162	-0-	98	1	1770	2	N	-0-					25
*01	4030	X	2818	-0-	-1212	-0-	150	1	2668	2	N	-0-					25
02	3770	X	2048	-0-	-1722	-0-	116	1	1929	2	N	3					28
							3	9									

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
09	330	X	283	-0-	-47	-0-	280	3	3	9	Y	3	3	1			3
10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	3	3	9	Y	3	3	1			3
12	3100	N	5112	-0-	2012	2012	5101	3	11	9	Y	10	8	1			5
01	3100	N	4583	-0-	1483	3495	4571	3	12	9	Y	11	10	1			6
*02	2900	N	5011	-0-	2111	5606	5003	3	8	9	Y	7	7	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	7350	X	6892	-0-	-458	-0-	6892	3			Y	-0-					-0-
10	7595	X	6721	-0-	-874	-0-	6721	3			Y	-0-					-0-
11	7350	X	6424	-0-	-926	-0-	6424	3			Y	-0-					-0-
12	7471	X	6580	-0-	-891	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	6393	-0-	-737	-0-	6393	3			Y	-0-					-0-
02	6670	X	5946	-0-	-724	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	N	-0-					-0-
*12	434	N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	2	N	-0-					-0-
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	N	-0-					-0-
02	551	N	347	-0-	-204	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	143	1	2504	2	N	-0-					49
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	146	1	2408	2	N	11					60
							12	9									
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	131	1	2432	2	N	-0-					60
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	133	1	2405	2	N	-0-					60
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	135	1	2407	2	N	-0-					60
*02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	139	1	2306	2	N	-0-					60

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	N	3					40
							3	9									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	N	-0-					40
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	7	1	169	3	N	-0-					40
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	8	1	168	3	N	-0-					40
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					40
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	602	1	6568	3	Y	82	63	1			67
							90	9									
10	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	441	1	6332	3	Y	41	92	1			16
							45	9									
11	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	483	1	6127	3	Y	92	59	1			49
							101	9									
12	7316	X	3088	-0-	-4228	-0-	208	1	2858	3	Y	20	58	1			11
							22	9									
01	7130	X	5094	-0-	-2036	-0-	336	1	4732	3	Y	24	8	1			27
							26	9									
02	6670	X	5930	-0-	-740	-0-	396	1	5469	3	Y	59	43	1			43
							65	9									

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	321	1	2469	2	N	10					97
							11	9									
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	400	1	2519	2	N	131					228
							144	9									
11	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	405	1	2233	2	N	-0-	105	1			123
12	2759	X	2755	-0-	-4	-0-	468	1	2287	2	N	-0-					123
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	516	1	2234	2	N	20					143
							22	9									
02	2581	X	2493	-0-	-88	-0-	494	1	1982	2	N	15					158
							17	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	63	-0-	-297	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	10205	-0-	7105	7105	674	1	9510	3	Y	19	9	1			10
							21	9									
*02	2900	N	7794	-0-	4894	11999	524	1	7229	3	Y	37	22	1			25
							41	9									

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
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	83	1	637	2	N	-0-					29
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	114	1	717	2	N	-0-					29
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	100	1	551	2	N	-0-					29
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	138	1	675	2	N	-0-					29
01	837	N	659	-0-	-178	-0-	121	1	525	2	N	12					41
							13	9									
02	638	N	595	-0-	-43	-0-	119	1	476	2	N	-0-					41

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	229 13	1 9	2487	3	Y	12	19	1			8
10	2604	X	2417	-0-	-187	-0-	156 9	1 9	2252	3	Y	8	4	1			12
11	2610	X	2216	-0-	-394	-0-	162 8	1 9	2046	3	Y	7	5	1			14
12	2821	X	2381	-0-	-440	-0-	160 8	1 9	2213	3	Y	7	9	1			12
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	173 6	1 9	2425	3	Y	5	4	1			13
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	164 12	1 9	2252	3	Y	11	14	1			10

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
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	248 33	1 9	4339	2	N	30	188	1			115
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	274 61	1 9	4531	2	N	55					170
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	245 53	1 9	4553	2	N	48					218
12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	252 43	1 9	4546	2	N	39					257
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	260 86	1 9	4617	2	N	78	187	1			148
*02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	239 61	1 9	3979	2	N	55					203

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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	110	3	Y	1	1	1			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	9 1	1 9	123	3	Y	1					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2400	N	1866	-0-	-534	-0-	101	1	1765	2	N	-0-					11
10	2418	N	1860	-0-	-558	-0-	105	1	1745	2	N	9					20
							10	9									
11	2220	N	1945	-0-	-275	-0-	99	1	1846	2	N	-0-					20
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	105	1	1903	2	N	-0-					20
01	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	92	1	1640	2	N	10					30
							11	9									
*02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	111	1	1849	2	N	5					35
							6	9									

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
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	339	1	3694	3	Y	46	34	1			34
							51	9									
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	236	1	3399	3	Y	22	50	1			6
							24	9									
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	256	1	3247	3	Y	48	31	1			23
							53	9									
12	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	208	1	2862	3	Y	20	38	1			5
							22	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	208	1	2929	3	Y	15	5	1			15
							17	9									
*02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	197	1	2714	3	Y	29	23	1			21
							32	9									

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
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	34					82
							37	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	85	67	1			100
							94	9									
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	102	2	N	8					108
							9	9									
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	15	1	97	2	N	20					128
							22	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	39					167
							43	9									
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	56					223
							62	9									

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
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	83	1	826	2	N	12					105
							13	9									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	106	1	876	2	N	5	24	1			86
							6	9									
11	990	N	763	-0-	-227	-0-	81	1	675	2	N	6					92
							7	9									
12	961	N	864	-0-	-97	-0-	114	1	748	2	N	2					94
							2	9									
01	992	N	972	-0-	-20	-0-	108	1	856	2	N	7					101
							8	9									
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	N	13					114
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	389	1	4254	3	Y	20	33	1			11
							22	9									
10	3875	X	2546	-0-	-1329	-0-	165	1	2371	3	Y	9	4	1			16
							10	9									
11	3750	X	2797	-0-	-953	-0-	204	1	2583	3	Y	9	6	1			19
							10	9									
12	4712	X	2852	-0-	-1860	-0-	192	1	2651	3	Y	8	11	1			16
							9	9									
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	226	1	3184	3	Y	6	5	1			17
							7	9									
*02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	188	1	2593	3	Y	13	17	1			13
							14	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	4					76
							4	9									
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	9	1	150	2	N	-0-					76
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	6	1	117	2	N	5					81
							6	9									
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	-0-					81
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	3					84
							3	9									
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	N	14					98
							15	9									

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
09	3030	X	2086	-0-	-944	-0-	2056	3	30	9	Y	27	29	1			6
10	2046	X	1531	-0-	-515	-0-	1483	3	48	9	Y	44	37	1			13
11	1980	X	1051	-0-	-929	-0-	1021	3	30	9	Y	27	33	1			7
12	2170	X	804	-0-	-1366	-0-	803	3	1	9	Y	1	6	1			2
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	73	1	720	2	N	13					201
							14	9									
10	837	N	658	-0-	-179	-0-	71	1	584	2	N	3	4	1			200
							3	9									
11	780	N	548	-0-	-232	-0-	58	1	484	2	N	5	189	1			16
							6	9									
12	837	N	666	-0-	-171	-0-	88	1	576	2	N	2					18
							2	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	83	1	656	2	N	22					40
							24	9									
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	552	2	N	23					63
							25	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	90	N	29	-0-	-61	-0-	3	1	26	2	N	-0-					61
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					61
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	2	N	-0-					61
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					61
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	25					86
							28	9									
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	14					100
							15	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1420	3	12	9	Y	11	11	1			3
10	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	1225	3	19	9	Y	17	15	1			5
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	3	11	9	Y	10	13	1			2
12	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1302	3	13	9	Y	12	11	1			3
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	3	14	9	Y	13	13	1			3
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1347	3	9	9	Y	8	9	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

09	7470	X	6378	-0-	-1092	-0-	6376	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	7719	X	6019	-0-	-1700	-0-	6018	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	7470	X	5616	-0-	-1854	-0-	5615	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	7440	X	5650	-0-	-1790	-0-	5650	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	5747	-0-	-1259	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
02	6177	X	5069	-0-	-1108	-0-	5069	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

09	3000	N	3517	-0-	517	833	405	1	3112	2	N	-0-					13
10	3100	N	2497	-0-	-603	230	342	1	2155	2	N	-0-					13
11	2576	X	2346	-0-	-230	-0-	359	1	1984	2	N	3					16
							3	9									
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	357	1	1742	2	N	7					23
							8	9									
01	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	333	1	1442	2	N	17					40
							19	9									
*02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	289	1	1162	2	N	5					45
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	3870	X	3857	-0-	-13	-0-	350	1	3459	2	N	44					83
							48	9									
10	3782	X	2345	-0-	-1437	-0-	249	1	2049	2	N	43	30	1			96
							47	9									
11	3810	X	2926	-0-	-884	-0-	302	1	2537	2	N	79					175
							87	9									
12	3999	X	3216	-0-	-783	-0-	418	1	2732	2	N	60	190	1			45
							66	9									
01	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	429	1	3404	2	N	43					88
							47	9									
02	3741	X	3157	-0-	-584	-0-	253	1	2856	2	N	44					132
							48	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

09	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	140	1	1076	2	N	1					141
							1	9									
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	164	1	1037	2	N	3					144
							3	9									
11	1140	N	797	-0-	-343	-0-	121	1	667	2	N	8	4	1			148
							9	9									
12	1271	N	797	-0-	-474	-0-	135	1	660	2	N	2					150
							2	9									
01	1209	N	821	-0-	-388	-0-	152	1	658	2	N	10					160
							11	9									
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	184	1	740	2	N	10					170
							11	9									

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	149	-0-	-99	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	208	-0-	-140	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

09	840	N	654	-0-	-186	-0-	648	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	837	N	662	-0-	-175	-0-	653	3	9	9	Y	8	7	1			1
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	566	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	649	3	18	9	Y	16	12	1			4
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	778	3	19	9	Y	17	16	1			5
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	3	12	9	Y	11	11	1			5

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
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	152	1	2659	2	N	-0-					-0-
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	170	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2697	-0-	-243	-0-	138	1	2559	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	138	1	2501	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	141	1	2508	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2519	-0-	-265	-0-	143	1	2376	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	273	1	2065	2	Y	158					379
							174	9									
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	418	1	2023	2	Y	149	380	1			148
							164	9									
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	225	1	1797	2	Y	157	188	1			117
							173	9									
12	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	182	1	1422	2	Y	66	48	1			135
							73	9									
01	2604	X	1996	-0-	-608	-0-	227	1	1682	2	Y	79	187	1			27
							87	9									
02	2436	X	1405	-0-	-1031	-0-	241	1	1095	2	Y	63	74	1			16
							69	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

09	210	N	198	-0-	-12	-0-	23	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	37	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	21	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	35	1	160	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

09	4800	X	4350	-0-	-450	-0-	395	1	3910	2	N	41					79
							45	9									
10	4960	X	4246	-0-	-714	-0-	448	1	3693	2	N	95	4	1			170
							105	9									
11	4410	X	3020	-0-	-1390	-0-	316	1	2652	2	N	47	193	1			24
							52	9									
12	4495	X	3533	-0-	-962	-0-	459	1	3001	2	N	66					90
							73	9									
01	4495	X	3980	-0-	-515	-0-	439	1	3486	2	N	50					140
							55	9									
02	4205	X	4033	-0-	-172	-0-	321	1	3636	2	N	69					209
							76	9									

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	71	45	1			117
							78	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	89	65	1			141
							98	9									
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	6	1	134	3	N	21	39	1			123
							23	9									
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	44	34	1			133
							48	9									
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	29	19	1			143
							32	9									
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	37	33	1			147
							41	9									

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
09	1110	N	868	-0-	-242	-0-	96	1	738	2	N	31					56
							34	9									
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	112	1	710	2	N	-0-					56
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	145	1	800	2	N	8	51	1			13
							9	9									
12	899	N	729	-0-	-170	-0-	123	1	600	2	N	5					18
							6	9									
01	837	N	598	-0-	-239	-0-	112	1	484	2	N	2					20
							2	9									
02	928	N	252	-0-	-676	-0-	50	1	202	2	N	-0-					20

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

09	270	N	234	-0-	-36	-0-	27	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	154	-0-	-78	-0-	28	1	126	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

09	180	N	116	-0-	-64	-0-	14	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	26	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	8	1	60	2	Y	17	4	1			13
							19	9									
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	100	2	Y	21	29	1			5
							23	9									
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	22	21	1			6
							24	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

09	690	N	463	-0-	-227	-0-	18	1	442	3	N	3					90
							3	9									
10	744	N	333	-0-	-411	-0-	13	1	320	3	N	-0-					90
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	27	1	602	3	N	-0-					90
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	60					150
							66	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	760	3	N	13					163
							14	9									
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	28	1	658	3	N	12					175
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					4
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					4
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	N	-0-					4
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-					4
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					4
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					4

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
09	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	161	1	2820	2	N	-0-					99
10	3224	X	3035	-0-	-189	-0-	173	1	2853	2	N	8					107
							9	9									
11	3120	X	3068	-0-	-52	-0-	156	1	2897	2	N	14					121
							15	9									
12	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	160	1	2898	2	N	-0-					121
01	3069	X	3038	-0-	-31	-0-	162	1	2876	2	N	-0-					121
*02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2797	2	N	-0-	10	6			111

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	26	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	283	2	Y	22	6	1			16
							24	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	Y	27	37	1			6
							30	9									
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	49	1	222	2	Y	21	22	1			5
							23	9									

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	185	1	2008	3	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	128	1	1828	3	Y	7	3	1			8
							8	9									
11	2010	N	1766	-0-	-244	-0-	129	1	1630	3	Y	6	4	1			10
							7	9									
12	2232	N	1810	-0-	-422	-0-	122	1	1682	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	127	1	1788	3	Y	4	3	1			9
							4	9									
*02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	118	1	1644	3	Y	8	10	1			7
							9	9									

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	488	-0-	-172	-0-	42	1	446	3	N	-0-					24
10	713	N	590	-0-	-123	-0-	38	1	546	3	N	5	2	1			27
							6	9									
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	527	3	N	1	1	1			27
							1	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	1	2	1			26
							1	9									
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	38	1	538	3	N	5					31
							6	9									
02	551	N	550	-0-	-1	-0-	38	1	511	3	N	1					32
							1	9									

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	2219	3	19	9	Y	17	11	1			29
10	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2258	3	21	9	Y	19	25	1			23
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2276	3	21	9	Y	19	16	1			26
12	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2165	3	34	9	Y	31	18	1			39
01	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2221	3	61	9	Y	55	82	1			12
02	2233	N	2002	-0-	-231	-0-	1977	3	25	9	Y	23	13	1			22

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
09	3780	X	3117	-0-	-663	-0-	260	1	2851	3	Y	5	9	1			15
							6	9									
10	3906	X	2722	-0-	-1184	-0-	176	1	2540	3	Y	5	4	1			16
							6	9									
11	3780	X	3245	-0-	-535	-0-	235	1	2999	3	Y	10	7	1			19
							11	9									
12	3751	X	3202	-0-	-549	-0-	216	1	2977	3	Y	8	12	1			15
							9	9									
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	218	1	3059	3	Y	41	5	1			51
							45	9									
*02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	190	1	2609	3	Y	5					56
							6	9									

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6281	-0-	-139	-0-	520	1	5683	3	Y	71	53	1			57
							78	9									
10	5766	X	5566	-0-	-200	-0-	359	1	5170	3	Y	34	77	1			14
							37	9									
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	403	1	5107	3	Y	76	49	1			41
							84	9									
12	6479	X	4380	-0-	-2099	-0-	294	1	4055	3	Y	28	59	1			10
							31	9									
01	6479	X	5357	-0-	-1122	-0-	353	1	4975	3	Y	26	9	1			27
							29	9									
02	6061	X	5379	-0-	-682	-0-	359	1	4962	3	Y	53	41	1			39
							58	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2520	X	2455	-0-	-65	-0-	204	1	2230	3	N	19	48	1			30
							21	9									
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	211	1	3028	3	N	16	5	1			41
							18	9									
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	194	1	2441	3	N	13	6	1			48
							14	9									
12	2604	X	2452	-0-	-152	-0-	165	1	2270	3	N	15	9	1			54
							17	9									
01	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	170	1	2402	3	N	4	4	1			54
							4	9									
*02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	165	1	2284	3	N	5					59
							6	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

09	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	113	1	1226	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
10	1643	N	896	-0-	-747	-0-	58	1	835	3	Y	3					6
							3	9									
11	1680	N	751	-0-	-929	-0-	54	1	694	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
12	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	71	1	978	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
01	DLQ G-10		971	-0-	971	971	65	1	904	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	DLQ G-10		1470	-0-	1470	2441	99	1	1363	3	Y	7	7	1			6
							8	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

09	870	N	700	-0-	-170	-0-	683	3	17	9	Y	15	17	1			6
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	865	3	12	9	Y	11	12	1			5
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1145	3	14	9	Y	13	14	1			4
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	3	7	9	Y	6	6	1			4
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1047	3	7	9	Y	6	6	1			4
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	3	6	9	Y	5	5	1			4

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

09	2640	X	2356	-0-	-284	-0-	2335	3	21	9	Y	19	20	1			7
10	2728	X	2137	-0-	-591	-0-	2104	3	33	9	Y	30	26	1			11
11	2640	X	2368	-0-	-272	-0-	2348	3	20	9	Y	18	23	1			6
12	2728	X	2004	-0-	-724	-0-	1983	3	21	9	Y	19	17	1			8
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2386	3	22	9	Y	20	20	1			8
02	2291	N	2155	-0-	-136	-0-	2141	3	14	9	Y	13	13	1			8

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

09	2160	N	1653	-0-	-507	-0-	139	1	1514	3	N	-0-	5	1			24
10	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	136	1	1958	3	N	-0-	3	1			21
11	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	134	1	1705	3	N	6	4	1			23
							7	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	127	1	1747	3	N	4	7	1			20
							4	9									
01	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	136	1	1910	3	N	3	3	1			20
							3	9									
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	131	1	1802	3	N	3					23
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	108	1	1180	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	78	1	1109	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	960	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	69	1	957	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1116	N	924	-0-	-192	-0-	61	1	861	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	80	1	1100	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

09	1410	N	739	-0-	-671	-0-	737	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	3	3	9	Y	3	2	1			4
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1622	3	6	9	Y	5	3	1			6
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	3	3	9	Y	3	5	1			4
01	1922	X	1580	-0-	-342	-0-	1577	3	3	9	Y	3	2	1			5
02	1798	X	1428	-0-	-370	-0-	1425	3	3	9	Y	3					8

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

09	3330	X	2908	-0-	-422	-0-	2901	3	7	9	Y	6	9	1			8
10	3348	X	2865	-0-	-483	-0-	2859	3	6	9	Y	5	5	1			8
11	3240	X	2985	-0-	-255	-0-	2975	3	10	9	Y	9	7	1			10
12	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	2823	3	8	9	Y	7	11	1			6
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3476	3	7	9	Y	6	5	1			7
*02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3231	3	7	9	Y	6					13

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	174	1	1900	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	121	1	1731	3	Y	3	3	1			9
							3	9									
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	124	1	1566	3	Y	5	4	1			10
							6	9									
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	146	1	2002	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	151	1	2123	3	Y	27	3	1			32
							30	9									
*02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	131	1	1811	3	Y	3					35
							3	9									

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
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	3	N	10					128
							11	9									
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	77	1	1849	3	N	45					173
							50	9									
11	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	79	1	1783	3	N	-0-					173
12	1984	N	617	-0-	-1367	-0-	28	1	589	3	N	-0-					173
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	115	1	2602	3	N	27					200
							30	9									
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	88	1	2060	3	N	28	189	1			39
							31	9									

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

09	3840	X	3662	-0-	-178	-0-	3634	3	28	9	Y	25	17	1			45
10	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	3864	3	32	9	Y	29	37	1			37
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3971	3	31	9	Y	28	24	1			41
12	3999	X	3644	-0-	-355	-0-	3582	3	62	9	Y	56	30	1			67
01	4402	X	4191	-0-	-211	-0-	4080	3	111	9	Y	101	144	1			24
02	3857	X	3714	-0-	-143	-0-	3668	3	46	9	Y	42	24	1			42

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1495	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	3	8	9	Y	7	6	1			1
11	3000	N	3687	-0-	687	687	3683	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	2636	N	1949	-0-	-687	-0-	1931	3	18	9	Y	16	12	1			4
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1850	3	19	9	Y	17	16	1			5
*02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6649	3	12	9	Y	11	11	1			5

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

09	3480	X	2979	-0-	-501	-0-	105	1	2857	3	Y	15					111
							17	9									
10	3782	X	3317	-0-	-465	-0-	113	1	3202	3	Y	2					113
							2	9									
11	3660	X	3457	-0-	-203	-0-	146	1	3287	3	Y	22	78	1			57
							24	9									
12	3782	X	2875	-0-	-907	-0-	87	1	2773	3	Y	14					71
							15	9									
01	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	129	1	3106	3	Y	-0-					71
02	3335	X	2822	-0-	-513	-0-	137	1	2668	3	Y	15					86
							17	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	96	1	2300	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	89	1	2143	3	N	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1758	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	977	-0-	-108	-0-	44	1	933	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	401	-0-	-684	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	480	-0-	-535	-0-	20	1	460	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

09	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	1318	3	23	9	Y	21	24	1			5
10	1488	N	1133	-0-	-355	-0-	1115	3	18	9	Y	16	17	1			4
11	1380	N	915	-0-	-465	-0-	895	3	20	9	Y	18	20	1			2
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1297	3	17	9	Y	15	14	1			3
01	1147	N	918	-0-	-229	-0-	900	3	18	9	Y	16	14	1			5
*02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	3	13	9	Y	12	12	1			5

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
09	1290	N	643	-0-	-647	-0-	26	1	617	3	N	-0-					110
10	744	N	595	-0-	-149	-0-	24	1	571	3	N	-0-					110
11	870	N	525	-0-	-345	-0-	22	1	502	3	N	1					111
							1	9									
12	651	N	553	-0-	-98	-0-	25	1	528	3	N	-0-					111
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	N	4					115
							4	9									
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	N	17					132
							19	9									

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
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	468	3	N	1	2	1			50
							1	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	736	3	N	2	3	1			49
							2	9									
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	712	3	N	5	2	1			52
							6	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	53	1	730	3	N	5	2	1			55
							6	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	749	3	N	4	1	1			58
							4	9									
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	688	3	N	1					59
							1	9									

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
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	698	3	N	1					23
							1	9									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	826	3	N	10					33
							11	9									
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	3	N	-0-					33
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	45	1	941	3	N	-0-					33
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	3	N	-0-					33
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	N	2					35
							2	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	164	1	1791	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	104	1	1496	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
11	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	87	1	1109	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	96	1	1324	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
01	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	96	1	1348	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	97	1	1336	3	Y	7	8	1			6
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	3000	N	3141	-0-	141	141	263	1	2864	3	Y	13	20	1			4
							14	9									
10	2952	N	2811	-0-	-141	-0-	182	1	2618	3	Y	10	5	1			9
							11	9									
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	183	1	2323	3	Y	8	6	1			11
							9	9									
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	176	1	2429	3	Y	7	10	1			8
							8	9									
01	3255	X	2446	-0-	-809	-0-	162	1	2278	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
02	3045	X	2295	-0-	-750	-0-	154	1	2129	3	Y	11	14	1			6
							12	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	513	3	7	9	Y	6	7	1			1
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	415	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	358	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	592	3	57	9	Y	52	45	1			7
01	DLQ G-10		560	-0-	560	560	498	3	62	9	Y	56	50	1			13
02	DLQ G-10		518	-0-	518	1078	472	3	46	9	Y	42	43	1			12

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
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	11	1	114	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-					1
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					1
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	Y	1					2
							1	9									
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	482	3	11	9	Y	10	11	1			3
10	527	N	341	-0-	-186	-0-	333	3	8	9	Y	7	8	1			2
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1698	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1809	3	18	9	Y	16	15	1			2
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1702	3	20	9	Y	18	16	1			4
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1461	3	14	9	Y	13	14	1			3

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
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2053	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1978	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	926	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	1984	N	94	-0-	-1890	-0-	88	3	6	9	Y	5	4	1			3
*02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	3	3	9	Y	3	3	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1022	3	N	13	2	1			117
							14	9									
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	692	3	N	1	1	1			117
							1	9									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	61	1	765	3	N	36	2	1			151
							40	9									
12	1178	N	425	-0-	-753	-0-	29	1	389	3	N	6	2	1			155
							7	9									
01	744	N	209	-0-	-535	-0-	14	1	189	3	N	5					160
							6	9									
02	841	N	144	-0-	-697	-0-	10	1	134	3	N	-0-					160

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	10	3	57	9	Y	52	45	1			9
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	60	3	62	9	Y	56	50	1			15
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	24	3	47	9	Y	43	43	1			15

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	3	17	9	Y	15	17	1			4
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1329	3	12	9	Y	11	12	1			3
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1193	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1047	3	65	9	Y	59	52	1			9
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1380	3	70	9	Y	64	57	1			16
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1107	3	54	9	Y	49	50	1			15

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

09	12360	X	11260	-0-	-1100	-0-	11161	3	99	9	Y	90	94	1			25
10	11873	X	11226	-0-	-647	-0-	11068	3	158	9	Y	144	122	1			47
11	11490	X	10066	-0-	-1424	-0-	9970	3	96	9	Y	87	107	1			27
12	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11934	3	11	9	Y	10	25	1			12
01	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14172	3	12	9	Y	11	16	1			7
*02	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13837	3	8	9	Y	7	9	1			5

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

09	11	X	11	-0-	-0-	24	11	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	25	1	3			Y	-0-					-0-
12	9	X	8	-0-	-1	24	8	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	25	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	26	1	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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
CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	55	30	1			25
							61	9									
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	73	65	1			33
							80	9									
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	86	99	1			20
							95	9									

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					55
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-					55
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					55
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	154	3	N	3					58
							3	9									
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	N	-0-					58
02	174	N	126	-0-	-48	-0-	5	1	121	3	N	-0-					58

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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	56	1	426	2	N	24					144
							26	9									
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	85	1	409	2	N	45					189
							50	9									
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	371	2	N	20	183	1			26
							22	9									
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	48	1	377	2	N	12					38
							13	9									
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	59	1	434	2	N	20					58
							22	9									
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	77	1	348	2	N	29					87
							32	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	N	1					64
							1	9									
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	22	1	314	3	N	-0-					64
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	16	1	200	3	N	5					69
							6	9									
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	N	1	1	1			69
							1	9									
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	22	1	309	3	N	1					70
							1	9									
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	N	18					88
							20	9									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	137	-0-	-193	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	75	-0-	-165	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	100	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	190	1	4538	3	Y	42	45	1			11
							46	9									
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	182	1	4409	3	Y	41	46	1			6
							45	9									
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	202	1	4564	3	Y	40	36	1			10
							44	9									
12	4929	X	4431	-0-	-498	-0-	201	1	4230	3	Y	-0-	10	1			-0-
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	200	1	4517	3	Y	-0-					-0-
*02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	180	1	4203	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2344	-0-	-326	-0-	2324	3	20	9	Y	18	19	1			8
10	2790	N	2464	-0-	-326	-0-	2432	3	32	9	Y	29	25	1			12
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2308	3	20	9	Y	18	22	1			8
12	2418	N	2055	-0-	-363	-0-	2042	3	13	9	Y	12	13	1			7
01	2449	N	2048	-0-	-401	-0-	2034	3	14	9	Y	13	13	1			7
02	2262	N	1941	-0-	-321	-0-	1931	3	10	9	Y	9	9	1			7

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
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	422	3	15	9	Y	14	15	1			2
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	432	3	25	9	Y	23	19	1			6
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	411	3	15	9	Y	14	17	1			3
12	465	N	282	-0-	-183	-0-	279	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	80	1	2178	3	N	-0-					3
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	3	N	-0-					3
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	99	1	2226	3	N	-0-					3
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	56	1	1781	3	N	-0-					3
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	79	1	1893	3	N	-0-					3
*02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	92	1	1799	3	N	2					5
							2	9									

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
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	67	1	1843	3	N	-0-					26
10	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	71	1	2017	3	N	-0-					26
11	2220	N	1966	-0-	-254	-0-	83	1	1883	3	N	-0-	14	1			12
12	1984	N	1468	-0-	-516	-0-	45	1	1423	3	N	-0-					12
01	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	75	1	1828	3	N	-0-					12
02	1914	N	1297	-0-	-617	-0-	63	1	1219	3	N	14					26
							15	9									

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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	3	3	9	Y	3	4	1			3
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	3	2	9	Y	2	3	1			2
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
01	1302	N	716	-0-	-586	-0-	715	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	3	2	9	Y	2					2

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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	840	N	597	-0-	-243	-0-	596	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	690	N	455	-0-	-235	-0-	454	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	764	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	Y	1					2

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
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					23
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					23
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	3	N	-0-					23
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	N	-0-					23
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-					23
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					23

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
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	129	1	1405	3	N	5	4	1			60
							6	9									
10	1333	N	920	-0-	-413	-0-	59	1	857	3	N	4	1	1			63
							4	9									
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	118	1	1507	3	N	8	3	1			68
							9	9									
12	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	85	1	1166	3	N	5	4	1			69
							6	9									
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1163	3	N	2	2	1			69
							2	9									
02	1566	N	1263	-0-	-303	-0-	85	1	1168	3	N	9					78
							10	9									

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
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	510	3	N	1	1	1			26
							1	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	1	1	1			26
							1	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	51	1	649	3	N	2	2	1			26
							2	9									
12	589	N	308	-0-	-281	-0-	21	1	286	3	N	1	1	1			26
							1	9									
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	353	3	N	1					27
							1	9									
02	551	N	137	-0-	-414	-0-	9	1	128	3	N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2404	3	6	9	Y	5	7	1			3
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2395	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2363	3	8	9	Y	7	6	1			4
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	3	6	9	Y	5	8	1			1
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2503	3	4	9	Y	4	4	1			1
*02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2390	3	4	9	Y	4					5

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	141	1	1399	2	N	7					73
							8	9									
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	162	1	1332	2	N	8	31	1			50
							9	9									
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	163	1	1369	2	N	3					53
							3	9									
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	192	1	1255	2	N	14					67
							15	9									
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	159	1	1259	2	N	3					70
							3	9									
02	1363	N	1348	-0-	-15	-0-	109	1	1228	2	N	10					80
							11	9									

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	302	1	3285	3	N	7	9	1			15
							8	9									
10	3534	X	3227	-0-	-307	-0-	210	1	3014	3	N	3	5	1			13
							3	9									
11	3630	X	3093	-0-	-537	-0-	224	1	2859	3	N	9	7	1			15
							10	9									
12	3751	X	3123	-0-	-628	-0-	211	1	2900	3	N	11	11	1			15
							12	9									
01	3751	X	3221	-0-	-530	-0-	213	1	3002	3	N	5	5	1			15
							6	9									
02	3480	X	3059	-0-	-421	-0-	206	1	2847	3	N	5					20
							6	9									

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

09	690	N	686	-0-	-4	-0-	115	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	139	1	623	3	Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	143	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	162	1	670	3	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	132	1	557	3	Y	-0-					-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	111	1	427	3	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	712	1	3542	3	Y	-0-					-0-
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	759	1	3404	3	Y	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	749	1	3045	3	Y	-0-					-0-
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	737	1	3053	3	Y	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	783	1	3305	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3231	-0-	-191	-0-	666	1	2565	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 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
09	4950	X	3938	-0-	-1012	-0-	3849	3	89	9	Y	81	91	1			19
10	4619	X	4081	-0-	-538	-0-	4016	3	65	9	Y	59	64	1			14
11	4320	X	4058	-0-	-262	-0-	3983	3	75	9	Y	68	75	1			7
12	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	4113	3	95	9	Y	86	80	1			13
01	4154	X	4113	-0-	-41	-0-	4010	3	103	9	Y	94	84	1			23
02	3915	X	3393	-0-	-522	-0-	3315	3	78	9	Y	71	73	1			21

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	2					32
							2	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	5					37
							6	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	5					42
							6	9									
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	165	3	N	1					43
							1	9									
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	10					53
							11	9									
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	8	1	194	3	N	-0-					53

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1070	3	58	9	Y	53	46	1			8
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1191	3	63	9	Y	57	51	1			14
02	1218	N	1095	-0-	-123	-0-	1047	3	48	9	Y	44	44	1			14

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

09	3240	X	2721	-0-	-519	-0-	2669	3	52	9	Y	47	53	1			14
10	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3080	3	37	9	Y	34	38	1			10
11	3240	X	2863	-0-	-377	-0-	2819	3	44	9	Y	40	44	1			6
12	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2703	3	77	9	Y	70	64	1			12
01	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	2997	3	84	9	Y	76	68	1			20
02	2929	X	2745	-0-	-184	-0-	2681	3	64	9	Y	58	59	1			19

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10411 - 10537

09	9780	X	5121	-0-	-4659	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
10	8804	X	4305	-0-	-4499	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-
11	7620	X	4349	-0-	-3271	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	4282	-0-	-2383	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4619	-0-	-682	-0-	4619	3			Y	-0-					-0-
02	4959	X	4006	-0-	-953	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 10086 - 10549

09	4470	X	3532	-0-	-938	-0-	3459	3	73	9	Y	66	75	1			11
10	4619	X	3801	-0-	-818	-0-	3748	3	53	9	Y	48	53	1			6
11	4380	X	3637	-0-	-743	-0-	3575	3	62	9	Y	56	61	1			1
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4675	3	59	9	Y	54	51	1			4
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4006	3	65	9	Y	59	53	1			10
*02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3854	3	50	9	Y	45	45	1			10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	425	3	10	9	Y	9	10	1			2
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	563	3	8	9	Y	7	7	1			2
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	341	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	498	3	113	9	Y	103	89	1			15
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	586	3	122	9	Y	111	99	1			27
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	433	3	94	9	Y	85	86	1			26

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

09	360	N	193	-0-	-167	-0-	16	1	177	3	N	-0-					13
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	16	1	227	3	N	4					17
							4	9									
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	2					19
							2	9									
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	N	1	1	1			19
							1	9									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	N	1					20
							1	9									
02	319	N	170	-0-	-149	-0-	11	1	155	3	N	4					24
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1812	2	9	9	N	8					150
11	3000	N	14805	-0-	11805	11805	14502	2	303	9	N	275	186	1			239
12	3100	N	2309	-0-	-791	11014	2054	2	255	9	N	232	379	1			92
01	3100	N	1762	-0-	-1338	9676	1748	2	14	9	N	13					105
*02	10249	X	573	-0-	-9676	-0-	470	2	103	9	N	94					199

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	65	1	625	2	N	4	2	8			28
							4	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	542	2	N	1	3	1			26
							1	9									
11	960	N	833	-0-	-127	-0-	73	1	760	2	N	-0-					26
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	111	1	1249	2	N	-0-					26
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	111	1	760	2	N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	146	1	430	2	N	1					20
							1	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	159	1	460	2	N	-0-	3	1			17
11	600	N	420	-0-	-180	-0-	157	1	263	2	N	-0-					17
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	116	1	420	2	N	-0-					17
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	197	1	626	2	N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
09	2820	X	1423	-0-	-1397	-0-	244	1	1084	2	N	86					176
							95	9									
10	2914	X	1789	-0-	-1125	-0-	310	1	1450	2	N	26					202
							29	9									
11	2460	X	921	-0-	-1539	-0-	178	1	743	2	N	-0-	182	1			20
12	2077	X	935	-0-	-1142	-0-	149	1	786	2	N	-0-					20
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	461	1	714	2	N	6					26
							7	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 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
09	2160	X	1946	-0-	-214	-0-	148	1	1792	2	N	5					37
							6	9									
10	2201	X	1265	-0-	-936	-0-	108	1	1155	2	N	2	10	1			29
							2	9									
11	2790	X	167	-0-	-2623	-0-	24	1	143	2	N	-0-					29
12	2883	X	1836	-0-	-1047	-0-	156	1	1680	2	N	-0-					29
01	2883	X	2179	-0-	-704	-0-	148	1	2031	2	N	-0-					29
02	1885	X	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	129	1	509	2	N	-0-					20
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	83	1	416	2	N	1	7	1			14
							1	9									
11	900	N	621	-0-	-279	-0-	137	1	484	2	N	-0-					14
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	81	1	381	2	N	-0-					14
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	83	1	471	2	N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 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
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	89	1	999	2	N	2					5
							2	9									
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	77	1	944	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
11	1530	N	1139	-0-	-391	-0-	77	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	112	1	1462	2	N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	112	1	992	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	157	1	413	2	N	111	5	8			123
							122	9									
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	149	1	581	2	N	78	13	8			188
							86	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	134	1	505	2	N	6	181	1	6	8	7
							7	9									
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	146	1	559	2	N	15	15	8			7
							17	9									
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	150	1	433	2	N	178	176	1	9	8	-0-
							196	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	40	1	300	2	N	-0-					33
10	434	N	296	-0-	-138	-0-	13	1	281	2	N	2	3	1			32
							2	9									
11	570	N	174	-0-	-396	-0-	3	1	171	2	N	-0-					32
12	341	N	210	-0-	-131	-0-	13	1	197	2	N	-0-					32
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	259	-0-	-131	-0-	16	1	242	2	N	1					45
							1	9									
10	434	N	260	-0-	-174	-0-	19	1	241	2	N	-0-	35	1			10
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	479	2	N	-0-					10
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	2	N	-0-					10
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	2	N	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	93	1	435	2	N	-0-					8
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	82	1	370	2	N	-0-	1	1			7
11	750	N	468	-0-	-282	-0-	71	1	397	2	N	-0-					7
12	558	N	441	-0-	-117	-0-	83	1	358	2	N	-0-					7
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	92	1	487	2	N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	100	-0-	-140	-0-	19	1	81	2	N	-0-					41
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	16	1	83	2	N	1	30	1			12
							1	9									
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	14	1	81	2	N	-0-					12
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	2	N	-0-					12
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	32	1	78	2	N	-0-					42
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	66	1	170	2	N	1	16	1			27
							1	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	101	1	251	2	N	-0-					27
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	49	1	116	2	N	-0-					27
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	68	1	157	2	N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	79	1	445	2	N	-0-					10
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	3	1	52	2	N	-0-	10	1			-0-
11	690	N	129	-0-	-561	-0-	18	1	111	2	N	-0-					-0-
12	527	N	18	-0-	-509	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
09	480	N	240	-0-	-240	-0-	27 2	1 9	211	2	N	2	2	8			1
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	129 10	1 9	878	2	N	9	2	1	8	8	-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	441	2	N	4	4	8			-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	99 13	1 9	1200	2	N	12	12	8			-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	604	2	N	9	9	8			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	124 2	1 9	981	2	N	2					4
10	961	N	671	-0-	-290	-0-	94 1	1 9	576	2	N	1	5	1			-0-
11	1500	N	622	-0-	-878	-0-	63	1	559	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	572	-0-	-575	-0-	57	1	515	2	N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	137	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	4230	X	4208	-0-	-22	-0-	184 1	1 9	4023	2	N	1					9
10	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	166 4	1 9	3936	2	N	4	13	1			-0-
11	5100	X	3691	-0-	-1409	-0-	150	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4514	-0-	-756	-0-	197 3	1 9	4314	2	N	3	3	8			-0-
01	5270	X	4214	-0-	-1056	-0-	197 44	1 9	3973	2	N	40					40
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					40

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
09	1260	N	855	-0-	-405	-0-	135 1	1 9	719	2	N	1					2
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	92 1	1 9	618	2	N	1	3	1			-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	99	1	736	2	N	-0-					-0-
12	899	N	146	-0-	-753	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	41	1	233	2	N	2	2	8			1
							2	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	67	1	402	2	N	-0-	1	1			-0-
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	59	1	322	2	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	51	1	271	2	N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	58	1	445	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	163	1	1044	2	N	2					11
							2	9									
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	85	1	1065	2	N	2	7	1			6
							2	9									
11	1590	N	1068	-0-	-522	-0-	134	1	934	2	N	-0-					6
12	1240	N	750	-0-	-490	-0-	122	1	628	2	N	-0-					6
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	167	1	945	2	N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2019 - P/A 11/12/19

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					66
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	720	N	416	-0-	-304	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	414	1	302	2	Y	-0-					16
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	270	1	393	2	Y	-0-					16
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	313	1	229	2	Y	-0-					16
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	252	1	366	2	Y	-0-					16
01	651	N	530	-0-	-121	-0-	299	1	231	2	Y	-0-					16
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	380	1	193	2	Y	-0-					16

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	564	1	412	2	Y	-0-					136
10	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	410	1	598	2	Y	-0-					136
11	1110	N	927	-0-	-183	-0-	536	1	391	2	Y	-0-					136
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	440	1	641	2	Y	-0-					136
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	535	1	413	2	Y	-0-					136
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	634	1	322	2	Y	-0-					136

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	115	1	865	2	Y	-0-					109
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	127	1	953	2	Y	-0-					109
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	163	1	1123	2	Y	-0-					109
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	154	1	1074	2	Y	-0-					109
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	154	1	1074	2	Y	-0-					109
02	1247	N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT					109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	233	2	Y	-0-					13
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	2	Y	-0-					13
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	Y	-0-					13
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	2	Y	-0-					13
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	2	Y	-0-					13
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	86	1	647	2	Y	-0-					22
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	101	1	760	2	Y	-0-					22
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	94	1	651	2	Y	-0-					22
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	97	1	672	2	Y	-0-					22
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	97	1	672	2	Y	-0-					22
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	74	1	559	2	Y	-0-					15
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	147	1	1107	2	Y	-0-					15
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	112	1	774	2	Y	-0-					15
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	86	1	598	2	Y	-0-					15
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	86	1	598	2	Y	-0-					15
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					15

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	2	Y	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	Y	4					98
							4	9									
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	Y	5					103
							6	9									
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	Y	4					107
							4	9									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	Y	2					109
							2	9									
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	Y	6					115
							7	9									
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					115

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	3450	X	3112	-0-	-338	-0-	404 20	1 9	2688	2	Y	18					51
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	531 22	1 9	3378	2	Y	20					71
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	456 15	1 9	2715	2	Y	14					85
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	609 8	1 9	3644	2	Y	7					92
*01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	610 29	1 9	3657	2	Y	26	86	1			32
02	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	66	1	495	2	Y	-0-					33
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					33
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					33
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					33
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					33
02	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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
09	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	434	1	3267	2	Y	-0-					18
10	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	415	1	3116	2	Y	-0-					18
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	491	1	3389	2	Y	-0-	9	1			9
12	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	432	1	3012	2	Y	-0-					9
01	3813	X	3444	-0-	-369	-0-	432	1	3012	2	Y	-0-					3444
02	3741	X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					Y	NO RPT					3444

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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	-0-					14
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	2	Y	-0-					14
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	Y	-0-					14
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	303	2	Y	-0-					14
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	303	2	Y	-0-					346
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					346

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
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	216	1	1626	2	Y	54					191
							59	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	236	1	1773	2	Y	-0-					191
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	241	1	1660	2	Y	-0-					191
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	233	1	1625	2	Y	-0-					191
*01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	233	1	1625	2	Y	-0-					1858
02	1827	N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT					1858

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	2	Y	-0-					28
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	2	Y	-0-					28
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	Y	-0-					28
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	61	1	422	2	Y	-0-					28
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	61	1	422	2	Y	-0-					483
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					483

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
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	260	1	1954	2	Y	-0-					9
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	214	1	1607	2	Y	-0-					9
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	90	1	624	2	Y	-0-					9
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	140	1	972	2	Y	-0-					9
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	140	1	972	2	Y	-0-					1112
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT					1112

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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	177	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	128	1	892	2	Y	-0-					-0-
*01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	128	1	892	2	Y	-0-					1020
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					1020

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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	2	Y	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	2	Y	-0-					269
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					269

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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	386	2	Y	-0-					-0-
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	386	2	Y	-0-					441
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					441

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	304	1	2287	2	Y	-0-					49
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	315	1	2363	2	Y	-0-					49
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	164	1	1132	2	Y	-0-					49
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	304	1	2114	2	Y	-0-					49
01	2666	X	2418	-0-	-248	-0-	304	1	2114	2	Y	-0-					2418
02	2494	X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT					2418

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	500	1	3320	2	Y	68					140
							75	9									
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	541	1	3440	2	Y	87	108	1			119
							96	9									
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	577	1	3436	2	Y	143	171	1			91
							157	9									
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	574	1	3434	2	Y	152	165	1			78
							167	9									
01	4154	X	4121	-0-	-33	-0-	574	1	3434	2	Y	103	110	1			4001
							113	9									
02	3886	X	NO RPT	-0-	-3886	-0-					Y	NO RPT					4001

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	118	1	781	2	Y	4					105
							4	9									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	136	1	867	2	Y	5					110
							6	9									
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	118	1	703	2	Y	4					114
							4	9									
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	122	1	733	2	Y	2					116
							2	9									
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	122	1	733	2	Y	6					861
							7	9									
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT					861

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
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	129	1	858	2	Y	4					40
							4	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	157	1	998	2	Y	4					44
							4	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	144	1	856	2	Y	4					48
							4	9									
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	128	1	767	2	Y	4					52
							4	9									
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	128	1	767	2	Y	60	60	1			895
							66	9									
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT					895

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
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	120	1	797	2	Y	37					45
							41	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	129	1	820	2	Y	-0-					45
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	124	1	738	2	Y	-0-					45
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	108	1	646	2	Y	-0-					45
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	108	1	646	2	Y	-0-					754
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT					754

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
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	254	1	1690	2	Y	-0-					194
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	308	1	1960	2	Y	47	59	1			182
							52	9									
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	220	1	1311	2	Y	-0-					182
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	163	1	973	2	Y	-0-					182
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	163	1	973	2	Y	-0-					1136
02	1421	N	NO RPT	-0-	-1421	-0-					Y	NO RPT					1136

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
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	376	1	2499	2	Y	18					465
							20	9									
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	418	1	2660	2	Y	20					485
							22	9									
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	440	1	2617	2	Y	14					499
							15	9									
12	3100	N	3138	-0-	38	38	448	1	2682	2	Y	7					506
							8	9									
*01	3100	N	3159	-0-	59	97	448	1	2682	2	Y	26					3156
							29	9									
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					Y	NO RPT					3156

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
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	2	Y	-0-					1
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	2	Y	-0-					1
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	74	1	511	2	Y	-0-					1
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	382	2	Y	-0-					1
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	382	2	Y	-0-					437
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					437

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
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	51	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	77	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	66	1	461	2	Y	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	66	1	461	2	Y	-0-					527
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT					527

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
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	459	1	2019	2	Y	-0-					72
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	476	1	2342	2	Y	-0-					72
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	461	1	2266	2	Y	-0-					72
12	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	464	1	1760	2	Y	-0-					72
*01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	464	1	1760	2	Y	-0-					2224
02	1363	X	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT					2224

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
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	200	1	880	2	Y	-0-					58
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	132	1	648	2	Y	-0-					58
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	128	1	627	2	Y	-0-					58
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	100	1	379	2	Y	-0-					58
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	100	1	379	2	Y	-0-					479
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					479

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
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	323	1	2148	2	Y	9					243
							10	9									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	211	1	1341	2	Y	9					252
							10	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	162	1	962	2	Y	3					255
							3	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	91	1	547	2	Y	17					272
							19	9									
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	91	1	547	2	Y	16					654
							18	9									
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT					654

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
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	213	1	1414	2	Y	29					243
							32	9									
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	111	1	708	2	Y	29					272
							32	9									
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	239	1	1424	2	Y	23					295
							25	9									
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	273	1	1636	2	Y	37					332
							41	9									
01	2480	X	1949	-0-	-531	-0-	273	1	1636	2	Y	36					1945
							40	9									
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					1945

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
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	203	1	1530	2	Y	-0-					1
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	232	1	1744	2	Y	-0-					1
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	205	1	1412	2	Y	-0-					1
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	187	1	1305	2	Y	-0-					1
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	187	1	1305	2	Y	-0-					1492
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					Y	NO RPT					1492

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
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	Y	-0-					21
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	96	1	469	2	Y	-0-					21
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	92	1	454	2	Y	-0-					21
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	Y	-0-					21
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	Y	-0-					429
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					429

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	59	1	259	2	Y	-0-					13
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	71	1	350	2	Y	-0-					13
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	69	1	338	2	Y	-0-					13
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	121	1	459	2	Y	-0-					13
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	121	1	459	2	Y	-0-					580
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					580

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	93	1	702	2	Y	11					79
							12	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	108	1	808	2	Y	-0-					79
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	103	1	708	2	Y	-0-					79
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	94	1	654	2	Y	-0-					79
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	94	1	654	2	Y	-0-					748
02	783	N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					748

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1036	2	9	9	N	8					58
10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3053	2	11	9	N	10					68
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					68
12	1085	N	478	-0-	-607	-0-	478	2			N	-0-					68
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

09	1940	N	1091	-0-	-849	-0-	1091	2			N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					12
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					12
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					12
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					12

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					140
10	2635	X	2019	-0-	-616	-0-	2019	2			Y	-0-					140
11	2550	X	2158	-0-	-392	-0-	2158	2			Y	-0-					140
12	3286	X	304	-0-	-2982	-0-	304	2			Y	-0-					140
01	2170	X	794	-0-	-1376	-0-	794	2			Y	-0-					140
02	2030	X	555	-0-	-1475	-0-	555	2			Y	-0-					140

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

09	2850	X	2142	-0-	-708	-0-	2142	2			Y	-0-					140
10	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2625	2			Y	-0-					140
11	2850	X	619	-0-	-2231	-0-	619	2			Y	-0-					140
12	2511	X	2080	-0-	-431	-0-	2080	2			Y	-0-					140
01	2635	X	1834	-0-	-801	-0-	1834	2			Y	-0-					140
02	2465	X	1238	-0-	-1227	-0-	1238	2			Y	-0-					140

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

09	840	N	260	-0-	-580	-0-	260	2			N	-0-					49
10	589	N	114	-0-	-475	-0-	114	2			N	-0-					49
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					49
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					49
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					49
02	406	N	114	-0-	-292	-0-	114	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-

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
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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

09	930	N	865	-0-	-65	B	-53163	101 7	1 9	757	2	N	6	6	1			5
10	713	N	1206	-0-	493	B	-52670	127 6	1 9	1073	2	N	5	6	1			4
11	1200	N	1198	-0-	-2	B	-52670	104 6	1 9	1088	2	N	5					9
12	899	N	1321	-0-	422	B	-52248	143 4	1 9	1174	2	N	4	7	1			6
01	1209	N	1516	-0-	307	B	-51941	164 6	1 9	1346	2	N	5	7	1			4
02	1160	N	1541	-0-	381	B	-51560	147 7	1 9	1387	2	N	6	7	1			3

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

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2019 - P/A 10/03/19

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	104	1	1075	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	112	1	1166	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1230	N	963	-0-	-267	-0-	89	1	873	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1209	N	803	-0-	-406	-0-	73	1	727	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1271	N	788	-0-	-483	-0-	62	1	723	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	85	1	920	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	266	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	725	1	4645	2	Y	45	47	1			6
							50	9									
10	5735	X	5641	-0-	-94	-0-	917	1	4695	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
11	5550	X	5103	-0-	-447	-0-	948	1	4125	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
12	5735	X	4237	-0-	-1498	-0-	895	1	3308	2	Y	31	28	1			7
							34	9									
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	821	1	4869	2	Y	55	53	1			9
							61	9									
02	5278	X	5009	-0-	-269	-0-	757	1	4185	2	Y	61	54	1			16
							67	9									

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	321	1	2058	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	410	1	2098	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	405	1	1761	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2449	N	1854	-0-	-595	-0-	394	1	1458	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2511	N	1723	-0-	-788	-0-	248	1	1473	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2088	N	1543	-0-	-545	-0-	236	1	1304	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	487	1	5045	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	2395	-0-	-2348	-0-	210	1	2185	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	2417	-0-	-2173	-0-	224	1	2193	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	1665	-0-	-3078	-0-	153	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	1560	-0-	-3183	-0-	123	1	1437	2	Y	-0-					-0-
02	4437	X	1322	-0-	-3115	-0-	112	1	1210	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	441	1	2827	2	Y	-0-					-0-
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	432	1	2213	2	Y	-0-					-0-
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	357	1	1552	2	Y	-0-					-0-
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	351	1	1299	2	Y	-0-					-0-
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	334	1	1982	2	Y	-0-					-0-
*02	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	174	1	962	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	1737	1	17995	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
10	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	1665	1	17363	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	1691	1	16532	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	1634	1	16154	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
01	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	1679	1	19647	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
*02	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	1709	1	18491	2	Y	16	19	1			1
							18	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	227	1	2352	2	Y	-0-					-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	225	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	226	1	2205	2	Y	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	206	1	2038	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	193	1	2256	2	Y	-0-					-0-
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	193	1	2086	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

09	4860	X	3559	-0-	-1301	-0-	480	1	3075	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	5022	X	3937	-0-	-1085	-0-	643	1	3291	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	4860	X	3916	-0-	-944	-0-	731	1	3183	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	5022	X	3069	-0-	-1953	-0-	653	1	2412	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	535	1	3174	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3799	X	3005	-0-	-794	-0-	459	1	2540	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

M O																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	173	1	1796	2	Y	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	180	1	1876	2	Y	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	129	1	1258	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	6893	-0-	3793	3793	633	1	6260	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	7307	-0-	4207	8000	575	1	6732	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	-0-	-0-	-2900	5100					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

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

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

09	5370	5018	-0-	-352	-0-	349	1	4669	2	Y	-0-						-0-
10	6415	4587	-0-	-1828	-0-	331	1	4256	2	Y	-0-						-0-
11	7126	4898	-0-	-2228	-0-	327	1	4571	2	Y	-0-						-0-
12	7707	5233	-0-	-2474	-0-	332	1	4901	2	Y	-0-						-0-
01	5093	3926	-0-	-1167	-0-	220	1	3706	2	Y	-0-						-0-
*02	2843	2712	-0-	-131	-0-	162	1	2550	2	Y	-0-						-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	158	1	1635	2	Y	35	37	1			4
							39	9									
10	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	169	1	1764	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
11	1890	N	1602	-0-	-288	-0-	147	1	1434	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
12	1891	N	1276	-0-	-615	-0-	115	1	1138	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
01	1953	N	1429	-0-	-524	-0-	110	1	1285	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	130	1	1411	2	Y	23	26	1			2
							25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	470	1	3013	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
10	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	621	1	3180	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	3540	X	3342	-0-	-198 B	-0-	622	1	2707	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	3627	X	3065	-0-	-562 B	-0-	650	1	2400	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	3813	X	3458	-0-	-355 B	-0-	495	1	2938	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
02	3567	X	2906	-0-	-661 B	-0-	441	1	2440	2	Y	23	21	1			6
							25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	#	3599	-0-	-241	-0-	486	1	3113	2	Y	-0-					-0-
10	4272		4089	-0-	-183	-0-	668	1	3421	2	Y	-0-					-0-
11	3780		3611	-0-	-169	-0-	675	1	2936	2	Y	-0-					-0-
12	3720	#	3404	-0-	-316	-0-	725	1	2679	2	Y	-0-					-0-
01	3906		3303	-0-	-603	-0-	477	1	2826	2	Y	-0-					-0-
02	3654		2736	-0-	-918	-0-	419	1	2317	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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		8858	-0-	8858	8858	749	1	8109	2	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2019 - P/A 09/24/19

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
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	1472	1521	1			189
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	775	792	1			172
11	6390	X	1065	-0-	-5325	-0-	23	1	18	2	Y	931	961	1			142
							1024	9									
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	592	598	1			136
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	136	1			-0-
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2019 - P/A 10/03/19

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 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47159	X	47159	-0-	-0-	-0-	1237	1	45838	2	Y	76	96	1			10
							84	9									
10	46810	X	28743	-0-	-18067	-0-	766	1	27948	2	Y	26	30	1			6
							29	9									
11	45300	X	27122	-0-	-18178	-0-	649	1	26443	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
12	46810	X	30324	-0-	-16486	-0-	713	1	29564	2	Y	43	37	1			10
							47	9									
01	46810	X	36244	-0-	-10566	-0-	683	1	35432	2	Y	117	107	1			20
							129	9									
02	43790	X	30446	-0-	-13344	-0-	607	1	29414	2	Y	386	373	1			33
							425	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	482	1	6696	2	Y	-0-					-0-
10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	509	1	6539	2	Y	-0-					-0-
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	429	1	5996	2	Y	-0-					-0-
12	7409	X	5968	-0-	-1441	-0-	379	1	5589	2	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6382	-0-	-1027	-0-	357	1	6025	2	Y	-0-					-0-
02	6931	X	5867	-0-	-1064	-0-	351	1	5516	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	201	1	2693	2	Y	-0-					-0-
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	207	1	2655	2	Y	-0-					-0-
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	181	1	2522	2	Y	-0-					-0-
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	169	1	2493	2	Y	-0-					-0-
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	169	1	2854	2	Y	-0-					-0-
*02	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	173	1	2714	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1620	-0-	-540	-0-	113	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1518	-0-	-435	-0-	110	1	1408	2	Y	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	126	1	1756	2	Y	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	109	1	1604	2	Y	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	104	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1451	-0-	-376	-0-	87	1	1364	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
09	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	217	1	2900	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
10	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	187	1	2399	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
11	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	205	1	2863	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	3255	X	2717	-0-	-538	-0-	171	1	2524	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
01	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	179	1	3015	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
02	3045	X	2927	-0-	-118	-0-	174	1	2731	2	Y	20	23	1			2
							22	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

09	2580	X	1708	-0-	-872	-0-	119	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1805	-0-	-644	-0-	130	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2033	-0-	-337	-0-	136	1	1897	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1053	-0-	-1117	-0-	67	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	885	-0-	-1068	-0-	50	1	835	2	Y	-0-					-0-
02	1972	X	1475	-0-	-497	-0-	88	1	1387	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

09	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	99	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	111	1	1432	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	106	1	1487	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	87	1	1286	2	Y	-0-					-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	137	1	2302	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1211	-0-	-326	-0-	72	1	1139	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

09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	105	1	1405	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	114	1	1459	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	114	1	1589	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	112	1	1658	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	107	1	1799	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	7530	X	7136	-0-	-394	-0-	476	1	6618	2	Y	38	40	1			5
							42	9									
10	7719	X	7205	-0-	-514	-0-	519	1	6662	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
11	7410	X	6856	-0-	-554	-0-	456	1	6374	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
12	7657	X	6574	-0-	-1083	-0-	415	1	6126	2	Y	30	27	1			7
							33	9									
01	7378	X	6436	-0-	-942	-0-	358	1	6034	2	Y	40	40	1			7
							44	9									
02	6902	X	6414	-0-	-488	-0-	382	1	6003	2	Y	26	31	1			2
							29	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
09	4650	X	4189	-0-	-461	-0-	277	1	3857	2	Y	50	53	1			6
							55	9									
10	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	303	1	3893	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
11	4230	X	4049	-0-	-181	-0-	268	1	3746	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
12	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	257	1	3788	2	Y	42	37	1			10
							46	9									
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	244	1	4110	2	Y	59	59	1			10
							65	9									
*02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	254	1	3996	2	Y	14	23	1			1
							15	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
09	9120	X	7281	-0-	-1839	-0-	488	1	6776	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	9052	X	8314	-0-	-738	-0-	600	1	7703	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	7950	X	7843	-0-	-107	-0-	523	1	7308	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	8215	X	6074	-0-	-2141	-0-	385	1	5677	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	8308	X	7149	-0-	-1159	-0-	399	1	6731	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	469	1	7363	2	Y	12	14	1			1
							13	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
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	756	1	10513	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11528	-0-	11528	11528	833	1	10695	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11000	-0-	11000	22528	735	1	10265	2	Y	-0-					-0-
12	33053	X	10525	-0-	-22528	-0-	668	1	9857	2	Y	-0-					-0-
01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	605	1	10199	2	Y	-0-					-0-
02	9541	X	9450	-0-	-91	-0-	566	1	8884	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77			159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	134 1		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	N	5					13
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					13
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					13
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					13
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					3
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					3
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					3
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					20
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					20
11	300 N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					20
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
09	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					22
10	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					22
11	1440 X	524	-0-	-916	-0-	524	2			N	-0-					22
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					22
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					5
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					5
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					5
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					5
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					15
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					15
11	690	N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-					15
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					15
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

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

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
09	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	72	1	1128	3	N	-0-					48
10	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	81	1	1136	3	N	-0-					48
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	74	1	931	3	N	-0-					48
12	1240	N	850	-0-	-390	-0-	55	1	795	3	N	-0-					48
01	1209	N	888	-0-	-321	-0-	58	1	830	3	N	-0-					48
02	986	N	806	-0-	-180	-0-	53	1	753	3	N	-0-					48

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	7260	X	6612	-0-	-648	-0-	395	1	6213	3	N	4					67
							4	9									
10	7502	X	5094	-0-	-2408	-0-	338	1	4748	3	N	7					74
							8	9									
11	7260	X	5509	-0-	-1751	-0-	403	1	5103	3	N	3	3	1			74
							3	9									
12	7099	X	5150	-0-	-1949	-0-	334	1	4815	3	N	1					75
							1	9									
01	6944	X	5813	-0-	-1131	-0-	378	1	5433	3	N	2					77
							2	9									
02	6380	X	5185	-0-	-1195	-0-	337	1	4845	3	N	3					80
							3	9									

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
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	179	1	2824	3	N	34	87	1			13
							37	9									
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	191	1	2687	3	N	3					16
							3	9									
11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	199	1	2513	3	N	14					30
							15	9									
12	3131	X	2713	-0-	-418	-0-	174	1	2516	3	N	21					51
							23	9									
01	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	190	1	2732	3	N	21	2	1			70
							23	9									
02	2929	X	2620	-0-	-309	-0-	170	1	2437	3	N	12					82
							13	9									

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	201	1	3163	3	N	-0-					42
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	212	1	2972	3	N	-0-					42
11	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	208	1	2631	3	N	-0-					42
12	3038	X	2519	-0-	-519	-0-	163	1	2355	3	N	1					43
							1	9									
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	199	1	2862	3	N	1					44
							1	9									
02	2842	X	2748	-0-	-94	-0-	179	1	2561	3	N	7					51
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	121	1	1899	3	N	-0-					72
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	122	1	1705	3	N	1					73
							1	9									
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	120	1	1521	3	N	-0-					73
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	111	1	1604	3	N	-0-					73
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	129	1	1849	3	N	-0-					73
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	116	1	1668	3	N	-0-					73

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	129	1	2030	3	N	-0-					42
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	136	1	1915	3	N	1					43
							1	9									
11	2070	N	1865	-0-	-205	-0-	136	1	1721	3	N	7					50
							8	9									
12	2232	N	1704	-0-	-528	-0-	110	1	1587	3	N	6					56
							7	9									
01	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	121	1	1742	3	N	9					65
							10	9									
02	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	111	1	1596	3	N	10					75
							11	9									

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
09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	90	1	1411	3	N	7					32
							8	9									
10	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	77	1	1075	3	N	1					33
							1	9									
11	1410	N	1082	-0-	-328	-0-	79	1	1001	3	N	2					35
							2	9									
12	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	83	1	1200	3	N	3					38
							3	9									
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	94	1	1351	3	N	7					45
							8	9									
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	100	1	1439	3	N	7					52
							8	9									

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	87	1	1369	3	N	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	3	N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	3	N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	67	1	956	3	N	-0-					-0-
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	3	N	-0-					-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
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	38	1	411	3	N	-0-	88	1			14
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	25	1	350	3	N	5	1	1			18
							6	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	N	3					21
							3	9									
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	N	8	3	1			26
							9	9									
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	3					29
							3	9									
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	8					37
							9	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					26
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					26
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					26
12	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	2609	2	4	9	Y	4					30
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2846	2	14	9	Y	13					43
*02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2765	2	2	9	Y	2					45

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
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5509	2	29	9	Y	26					145
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5749	2	28	9	Y	25					170
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5617	2	53	9	Y	48	183	1			35
12	5270	X	4720	-0-	-550	-0-	4655	2	65	9	Y	59					94
01	5270	X	4343	-0-	-927	-0-	4314	2	29	9	Y	26					120
*02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5276	2	59	9	Y	54					174

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
*02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	397	1	3745	2	Y	29	20	1			29
							32	9									
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	302	1	3969	2	Y	34	42	1			21
							37	9									
11	3870	X	3153	-0-	-717	-0-	200	1	2918	2	Y	32	21	1			32
							35	9									
12	4309	X	3432	-0-	-877	-0-	216	1	3179	2	Y	34	59	1			7
							37	9									
01	4309	X	3676	-0-	-633	-0-	249	1	3416	2	Y	10					17
							11	9									
02	4031	X	3457	-0-	-574	-0-	240	1	3199	2	Y	16	21	1			12
							18	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

09	2250	X	2039	-0-	-211	-0-	2039	2			Y	-0-					17
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					17
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					17
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					17
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					17
02	1943	N	1935	-0-	-8	-0-	1935	2			Y	-0-	17	1			-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1650	N	287	-0-	-1363	-0-	17	1	119	3	Y	137	157	1			146
							151	9									
10	744	N	491	-0-	-253	-0-	27	1	203	3	Y	237	224	1			159
							261	9									
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	375	325	1			209
							413	9									
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	237	3	Y	294	312	1			191
							323	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	248	3	Y	299	300	1			190
							329	9									
02	580	N	89	-0-	-491	-0-	7	1	46	3	Y	33	115	1			108
							36	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

09	1710	N	118	-0-	-1592	-0-	21	1	97	9	Y	88	110	1			103
10	558	N	282	-0-	-276	-0-	21	1	261	9	Y	237	199	1			141
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	Y	171	190	1			122
							188	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	178	1	1524	3	Y	68	118	1			72
							75	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	126	1	870	3	Y	21	57	1			36
							23	9									
*02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	193	1	1298	3	Y	278	162	1			152
							306	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	Y	55	32	1			23
							61	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	15	1			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	50	33	1			21
							55	9									
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	92	58	1			55
							101	9									

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

09	3330	X	125	-0-	-3205	-0-	13	1	94	3	Y	16	36	1			34
							18	9									
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	20	1			14
11	2820	X	16	-0-	-2804	-0-	1	1	11	3	Y	4	11	1			7
							4	9									
12	1178	X	45	-0-	-1133	-0-	20	1	25	9	Y	23	19	1			11
01	335	X	335	-0-	-0-	-0-	29	1	199	3	Y	97	66	1			42
							107	9									
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	26	35	1			33
							29	9									

TATTON, V. H. WELL #: 23 RRCID -> 288054 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785

09	44250	X	38668	-0-	-5582	-0-	1776	1	33856	3	N	2760	2348	1			508
							3036	9									
10	45725	X	39211	-0-	-6514	-0-	1670	1	34241	3	N	3000	3081	1			427
							3300	9									
11	44250	X	34415	-0-	-9835	-0-	1282	1	30264	3	N	2608	2581	1			454
							2869	9									
12	45725	X	34383	-0-	-11342	-0-	1379	1	30056	3	N	2680	2744	1			390
							2948	9									
01	45725	X	39802	-0-	-5923	-0-	1691	1	34604	3	N	3188	3091	1			487
							3507	9									
02	42775	X	42126	-0-	-649	-0-	1611	1	37159	3	N	3051	3246	1			292
							3356	9									

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	108	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		401	-0-	401	401	116	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		309	-0-	309	710	110	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		320	-0-	320	1030	106	1	214	2	Y	-0-					-0-
*01	1407	N	377	-0-	-1030	-0-	108	1	269	2	Y	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	287	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

09	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5886	-0-	-531	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	3309	-0-	-2694	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	41	1	1301	3	N	-0-					13
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					13
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	N	-0-					13
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	3	N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	161	1	3178	3	N	-0-					15
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	181	1	3389	3	N	7					22
							8	9									
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	193	1	3472	3	N	5					27
							6	9									
12	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	180	1	3204	3	N	1					28
							1	9									
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	161	1	3487	3	N	14					42
							15	9									
*02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	168	1	3561	3	N	1					43
							1	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	112	1	2230	3	N	-0-					17
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	119	1	2241	3	N	2	2	8			17
							2	9									
11	2070	N	1741	-0-	-329	-0-	90	1	1651	3	N	-0-					17
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	121	1	2144	3	N	-0-					17
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	103	1	2260	3	N	3					20
							3	9									
*02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	96	1	2054	3	N	9	1	8			28
							10	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	3	N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	N	-0-					-0-
11	630	N	547	-0-	-83	-0-	38	1	509	3	N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	614	3	N	-0-					-0-
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

09	990	N	612	-0-	-378	-0-	70	1	530	3	N	7					40
							4	4	8	9							
10	992	N	759	-0-	-233	-0-	73	1	664	3	N	20					60
							22	9									
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	92	1	759	3	N	-0-					60
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	85	1	739	3	N	-0-					60
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	95	1	752	3	N	1	1	8			60
							1	9									
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	89	1	699	3	N	-0-					60

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

09	5310	X	5063	-0-	-247	-0-	315	1	4724	3	N	22					187
							24	9									
10	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	450	1	4639	3	N	28					215
							31	9									
11	5130	X	4572	-0-	-558	-0-	331	1	4241	3	N	-0-					215
12	5239	X	4079	-0-	-1160	-0-	133	1	3945	3	N	1	131	1			85
							1	9									
01	5239	X	3540	-0-	-1699	-0-	164	1	3364	3	N	11					96
							12	9									
02	4901	X	4344	-0-	-557	-0-	290	1	4054	3	N	-0-					96

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

09	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	156	1	2498	3	N	-0-					13
10	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	159	1	2574	3	N	-0-					13
11	2760	X	2589	-0-	-171	-0-	154	1	2435	3	N	-0-					13
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	179	1	2850	3	N	-0-					13
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	143	1	2605	3	N	-0-					13
*02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	132	1	2435	3	N	-0-					13

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	150	1	862	3	N	-0-					104
10	1457	N	829	-0-	-628	-0-	120	1	697	3	N	11					115
							12	9									
11	1410	N	36	-0-	-1374	-0-	28	3	8	9	N	7					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	108	1	1426	3	N	-0-					122
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	128	1	1501	3	N	15					137
							17	9									

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	150	1	1702	3	N	-0-					8
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	155	1	1330	3	N	-0-					8
11	1620	N	142	-0-	-1478	-0-	26	1	116	3	N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					8

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-					4
12	9	X	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					4
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4

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
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	125	1	303	3	Y	-0-					4
10	341	N	100	-0-	-241	-0-	100	1			Y	-0-					4
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	70	1	288	3	Y	-0-					4
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	109	1	318	3	Y	-0-					4
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	64	1	135	3	Y	-0-					4
02	348	N	212	-0-	-136	-0-	90	1	122	3	Y	-0-					4

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	30	1	72	3	Y	-0-					1
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	1			Y	-0-					1
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	Y	-0-					1
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	3	Y	-0-					1
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	3	Y	-0-					1
02	87	N	63	-0-	-24	-0-	27	1	36	3	Y	-0-					1

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
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	916	2	3	9	N	3	4	1			1
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	830	2	4	9	N	4	2	1			3
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	2	1			1
12	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-	1	1			-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1029	2	4	9	N	4					4
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	905	2	4	9	N	4	5	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
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2	2	1			1
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	486	2	2	9	N	2	1	1			2
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	1	1			1
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-	1	1			-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	N	2					2
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3	3	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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	140	1	446	2	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	134	1	465	2	N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	131	1	446	2	N	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	129	1	467	2	N	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	127	1	458	2	N	-0-					-0-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	119	1	447	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	816	1	976	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	1609	-0-	1609	1609	748	1	861	2	Y	-0-			1
11	1800 N	1262	-0-	-538	1071	646	1	616	2	Y	-0-			1
12	2673 N	1602	-0-	-1071	-0-	798	1	804	2	Y	-0-			1
01	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	724	1	751	2	Y	-0-			1
*02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	699	1	856	2	Y	-0-			1

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	2690	-0-	-1480	-0-	1144	1	1368	2	Y	162					518
							178	9									
10	DLQ G-10		2706	-0-	2706	2706	1249	1	1438	2	Y	17					535
							19	9									
11	5205	X	2499	-0-	-2706	-0-	1278	1	1218	2	Y	3	188	1			350
							3	9									
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	1218	1	1228	2	Y	179	183	1			346
							197	9									
01	2697	X	2591	-0-	-106	-0-	1271	1	1320	2	Y	-0-					346
*02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	1178	1	1443	2	Y	-0-					346

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

09	600	N	241	-0-	-359	-0-	110	1	131	2	N	-0-					226
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	142	1	163	2	N	-0-					226
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	146	1	139	2	N	-0-					226
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	123	1	124	2	N	-0-					226
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	144	1	150	2	N	-0-					226
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	124	1	152	2	N	-0-					226

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170 #		-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	136	1	484	2	N	-0-			170
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	195	1	667	2	N	-0-			170
11	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-			170
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	385	1	666	2	N	-0-			170
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	358	1	664	2	N	-0-			170
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	346	1	579	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	Y	-0-			63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
01	T. A.		77	-0-	77	77	27	1	50	2	Y	-0-			63
02	T. A.		64	-0-	64	141	24	1	40	2	Y	-0-			63

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 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
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	221	1	792	2	N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	197	1	671	2	N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	181	1	585	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	919	-0-	-135	-0-	336	1	583	2	N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	336	1	623	2	N	-0-					-0-
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	283	1	473	2	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					518
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					523
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					529
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					533
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					536
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					536

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3681	-0-	-9	-0-	3681	2			N	-0-					67
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					67
11	3690	X	3262	-0-	-428	-0-	3262	2			N	-0-					67
12	3813	X	3159	-0-	-654	-0-	3153	2	6	9	N	5					72
01	3813	X	2580	-0-	-1233	-0-	2580	2			N	-0-					72
*02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					72

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

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

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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
09	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19733	2	25	9	N	23					107
10	19561	X	19081	-0-	-480	-0-	19052	2	29	9	N	26					133
11	18930	X	15087	-0-	-3843	-0-	15063	2	24	9	N	22					155
12	19561	X	15255	-0-	-4306	-0-	15223	2	32	9	N	29					184
01	19561	X	16096	-0-	-3465	-0-	16067	2	29	9	N	26	178	1			32
02	18299	X	8263	-0-	-10036	-0-	8234	2	29	9	N	26					58

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 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
09	2010	X	1644	-0-	-366	-0-	1644	2			N	-0-					31
10	2077	X	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					31
11	2010	X	1553	-0-	-457	-0-	1553	2			N	-0-					31
12	2077	X	1412	-0-	-665	-0-	1412	2			N	-0-					31
01	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	1714	2			N	-0-					31
02	1508	N	767	-0-	-741	-0-	767	2			N	-0-					31

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	1806	-0-	-2814	-0-	1800	1	6	9	Y	5					549
10	4774	X	1866	-0-	-2908	-0-	1860	1	6	9	Y	5					554
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	1800	1	5391	2	Y	6					560
							7	9									
12	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	1860	1	4758	2	Y	4					564
							4	9									
*01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1860	1	4918	2	Y	3					567
							3	9									
02	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					567

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	8	1	38	2	Y	1					7
							1	9									
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					7
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	146	2	Y	1					8
							1	9									
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	-0-	3	1			5
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	2					7
							2	9									
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	22	1	110	2	Y	1					8
							1	9									

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
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	854	1	3973	2	Y	38					145
							42	9									
10	5394	X	3842	-0-	-1552	-0-	841	1	2984	2	Y	15					160
							17	9									
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1192	1	4124	2	Y	37					197
							41	9									
12	5301	X	4319	-0-	-982	-0-	827	1	3466	2	Y	24	132	1			89
							26	9									
01	5301	X	4382	-0-	-919	-0-	772	1	3567	2	Y	39					128
							43	9									
02	5046	X	4665	-0-	-381	-0-	772	1	3845	2	Y	44					172
							48	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	1					36
							1	9									
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					36
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	Y	3					39
							3	9									
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	Y	-0-	2	1			37
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	Y	1					38
							1	9									
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					38

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1199	-0-		-1	-0-	210	1	979	2	Y	9					27
								10	9									
10	1395	N	863	-0-		-532	-0-	189	1	670	2	Y	4					31
								4	9									
11	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	288	1	997	2	Y	8					39
								9	9									
12	1240	N	1041	-0-		-199	-0-	199	1	833	2	Y	8	32	1			15
								9	9									
01	919	N	919	-0-		-0-	-0-	162	1	748	2	Y	8					23
								9	9									
02	1247	N	841	-0-		-406	-0-	139	1	693	2	Y	8					31
								9	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	54	-0-		-66	-0-	9	1	44	2	Y	1					4
								1	9									
10	93	N	15	-0-		-78	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					4
11	81	N	81	-0-		-0-	-0-	18	1	62	2	Y	1					5
								1	9									
12	62	N	51	-0-		-11	-0-	10	1	41	2	Y	-0-	2	1			3
01	66	N	66	-0-		-0-	-0-	12	1	53	2	Y	1					4
								1	9									
02	87	N	23	-0-		-64	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					4

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	51	-0-		-39	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					6
10	93	N	37	-0-		-56	-0-	8	1	28	2	Y	1					7
								1	9									
11	74	N	74	-0-		-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-					7
12	83	N	83	-0-		-0-	-0-	16	1	66	2	Y	1	3	1			5
								1	9									
01	126	N	126	-0-		-0-	-0-	22	1	103	2	Y	1					6
								1	9									
*02	100	N	100	-0-		-0-	-0-	17	1	82	2	Y	1					7
								1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-		-0-	-0-	46	1	214	2	Y	2					9
								2	9									
10	217	N	207	-0-		-10	-0-	45	1	161	2	Y	1					10
								1	9									
11	252	N	252	-0-		-0-	-0-	56	1	195	2	Y	1					11
								1	9									
12	248	N	208	-0-		-40	-0-	40	1	167	2	Y	1	6	1			6
								1	9									
01	217	N	210	-0-		-7	-0-	37	1	171	2	Y	2					8
								2	9									
02	232	N	191	-0-		-41	-0-	32	1	158	2	Y	1					9
								1	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					37
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	18	1	65	2	Y	-0-					37
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	2	Y	-0-					37
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	Y	8					45
							9	9									
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	Y	3					48
							3	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					48

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	3					86
							3	9									
10	T. A.		12	-0-	12	12	3	1	9	2	Y	-0-					86
11	T. A.		51	-0-	51	63	11	1	40	2	Y	-0-					86
12	103	X	40	-0-	-63	-0-	7	1	30	2	Y	3					89
							3	9									
01	T. A.		38	-0-	38	38	6	1	29	2	Y	3					92
							3	9									
02	T. A.		99	-0-	99	137	15	1	73	2	Y	10					102
							11	9									

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	-0-					159
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	N	-0-					159
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	N	-0-					159
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-					159
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	23	1	138	2	N	-0-					159
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	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
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	N	-0-					13
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-					13
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	-0-					13
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	N	-0-					13
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	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
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	28	1	236	2	N	-0-					137
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	N	-0-					137
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	N	-0-					137
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	N	-0-					137
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27	1	110	2	N	-0-					137
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	28	1	253	2	N	-0-					184
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	N	-0-					184
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					184
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	N	-0-					184
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	2	N	-0-					184
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

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
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	N	-0-			135
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	23	1	831	2	N	-0-			135
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-			135
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	598	2	N	-0-			135
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	N	-0-			135
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	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
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	28	1	152	2	N	-0-			43
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	N	-0-			43
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	N	-0-			43
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-			43
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	N	-0-			43
02	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
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	24	1	905	2	N	-0-			163
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	23	1	1004	2	N	-0-			163
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	N	-0-			163
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	N	-0-			163
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-			163
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	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
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	24	1	874	2	N	-0-			55
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	23	1	970	2	N	-0-			55
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	N	-0-			55
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-			55
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	N	-0-			55
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	28	1	202	2	N	-0-					106
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-					106
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	N	-0-					106
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	N	-0-					106
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	2	N	-0-					106
02	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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10070 - 10538

09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10319 - 10789

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			47
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2019 - P/A 07/29/19

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST 96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
WHITE POINT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55860	X	27102	-0-	-28758	-0-	300 245	1 9	26557	2	N	223	181	1			187
10	57722	X	29012	-0-	-28710	-0-	310 299	1 9	28403	2	N	272	182	1			277
11	41280	X	13261	-0-	-28019	-0-	300 132	1 9	12829	2	N	120	182	1			215
12	57257	X	7735	-0-	-49522	-0-	100 36	1 9	7599	2	N	33					248
01	57257	X	-0-	-0-	-57257	-0-					N	-0-					248
02	26187	X	NO RPT	-0-	-26187	-0-					N	NO RPT					248

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	287 178	1 9	668	2	N	162	159	1			395
10	3100	N	3801	-0-	701	701	1230 220	1 9	2351	2	N	200	197	1			398
11	2932	N	2231	-0-	-701	-0-	459 119	1 9	1653	2	N	108	194	1			312
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	194	1			184
*01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	39 211	1 9	2354	2	N	192	158	1			218
02	2494	X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	NO RPT					218

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

09	2430	N	1728	-0-	-702	-0-	1638	1	90	9	N	82	88	1			34
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2398	1	123	9	N	112	143	1			3
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2209	1	161	9	N	146	137	1			12
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2196	1	111	9	N	101	109	1			4
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2614	1	97	9	N	88	90	1			2
02	2291	N	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT					2

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

09	4410	X	899	-0-	-3511	-0-	891	1	8	9	N	7	2	1			79
10	2821	X	2467	-0-	-354	-0-	2467	1			N	-0-					79
11	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	2480	1			N	-0-					79
12	2480	X	2468	-0-	-12	-0-	2468	1			N	-0-					79
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	1			N	-0-					79
02	2407	X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					N	NO RPT					79

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

09	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	7964	1	138	9	N	125	90	1			158
10	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7291	1	136	9	N	124	185	1			97
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3711	1	84	9	N	76	154	1			19
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2010	1	57	9	N	52	69	1			2
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3419	1	131	9	N	119	120	1			1
02	1392	X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT					1

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2488	1	91	9	N	83	183	1			38
10	2573	N	1798	-0-	-775	-0-	1753	1	45	9	N	41					79
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1223	1	88	9	N	80	159	1			-0-
12	2573	N	1899	-0-	-674	-0-	1832	1	67	9	N	61					61
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2190	1	177	9	N	161	178	1			44
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT					44

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

09	DLQ G-10		7778	-0-	7778	14352	7271	1	507	9	Y	461	541	1			87
10	21273	X	6921	-0-	-14352	-0-	6425	1	496	9	Y	451	356	1			182
11	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6259	1	452	9	Y	411	366	1			227
12	7874	X	5608	-0-	-2266	-0-	5158	1	450	9	Y	409	543	1			93
01	7874	X	6089	-0-	-1785	-0-	5561	1	528	9	Y	480	498	1			75
02	7366	X	NO RPT	-0-	-7366	-0-					Y	NO RPT					75

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					118
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	14	4	32	9	N	29					184
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	16	4	37	9	N	34	188	1			30
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	19	4	45	9	N	41					71
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	4	31	9	N	28					99
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	4	31	9	N	28					127

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			118

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			135
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
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
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

09	2400	N	2179	-0-	-221	B	-0-	2056	1	123	9	N	112	84	1						91
10	3155	N	3155	-0-	-0-	B	-0-	3019	1	136	9	N	124	191	1						24
11	3056	N	3056	-0-	-0-	B	-0-	2791	1	265	9	N	241	256	1						9
12	2868	N	2868	-0-	-0-	B	-0-	2647	1	221	9	N	201	205	1						5
01	3518	N	3518	-0-	-0-	B	-0-	3318	1	200	9	N	182	180	1						7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT								7

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) //CONT.// 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6763														
09	12210		23	-0-	-12187 B	-18950	12	1	11	9	N	10					113
10	12617		-0-	-0-	-12617 B	-31567					N	-0-					113
11	12210		-0-	-0-	-12210 B	-43777					N	-0-					113
12	12617		-0-	-0-	-12617 B	-56394					N	-0-					113
01	0		-0-	-0-	-0- B	-56394					N	-0-					113
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-56394					N	NO RPT					113
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-49631		CANCELLED UNDERAGE ->	-6763											

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (7600) 96979 895 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 286022 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 09/30/2019 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8265 - 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
09	2373	R	2373	-0-	-0-	-0-	500	1	1760	3	N	103	196	1			52
							113	9									
10	70704		51782	-0-	-18922	-0-	210	1	49933	3	N	1490	1332	1			210
							1639	9									
11	62588		47194	-0-	-15394	-0-	226	1	45558	3	N	1282	1370	1			122
							1410	9									
12	53012		42936	-0-	-10076	-0-	149	1	41580	3	N	1097	975	1			244
							1207	9									
*01	57332		41024	-0-	-16308	-0-	378	1	39538	3	N	1007	984	1			267
							1108	9									
*02	44936		37838	-0-	-7098	-0-	330	1	36583	3	N	841	968	1			140
							925	9									

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 285472 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8666 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810	#	7982	-0-	-1828	-0-	563	1	7301	3	N	107					229
							118	9									
10	10137	#	8128	-0-	-2009	-0-	466	1	7597	3	N	59	156	1			132
							65	9									
11	9810	#	7747	-0-	-2063	-0-	38	1	7640	3	N	63					195
							69	9									
12	9579	#	6470	-0-	-3109	-0-	511	1	5894	3	N	59	197	1			57
							65	9									
*01	8339	#	7570	-0-	-769	-0-	404	1	7130	3	N	33					90
							36	9									
02	7714	#	5903	-0-	-1811	-0-	395	1	5456	3	N	47					137
							52	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
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
09	4290	#	3333	-0-	-957	-0-	3186	1	147	9	N	134	101	1			787
10	4433	#	4409	-0-	-24	-0-	4273	1	136	9	N	124	191	1			720
11	4140	#	3688	-0-	-452	-0-	3599	1	89	9	N	81	173	1			628
12	4278	#	3466	-0-	-812	-0-	3383	1	83	9	N	75	136	1			567
01	4428	R	4428	-0-	-0-	-0-	4319	1	109	9	N	99	144	1			522
02	4118	#	NO RPT	-0-	-4118	-0-					N	NO RPT					522

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

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

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) 97491 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S.H. WELL #: 8 RRCID -> 287957 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 5212 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	810		-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*12	837		-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*01	837		-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	783		-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BEUTNAGEL WELL #: 1 RRCID -> 285615 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6		N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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
09	3450	#	40	-0-	-3410	-0-	40	3			N	-0-					181
10	5270	#	747	-0-	-4523	-0-	747	3			N	-0-					181
11	5100	#	-0-	-0-	-5100	-0-					N	6	160	1			27
12	4991	#	2377	-0-	-2614	-0-	2377	3			N	-0-					27
01	3565	#	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					27
*02	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					27

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

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

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YEARY (JOHNSON) //CONT.// 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
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
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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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

09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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

09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					7
10	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	2			Y	-0-					7
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					7
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
09	2970	#	2679	-0-	-291	-0-	2673	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2883	#	2606	-0-	-277	-0-	2600	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2820	#	2536	-0-	-284	-0-	2533	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2914	#	2442	-0-	-472	-0-	83	1	2355	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2914	#	2427	-0-	-487	-0-	45	1	2379	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02 DLQ G-10			2295	-0-	2295	2295	58	1	2234	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
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-
11 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1260 N	661	-0-	-599	-0-	123	1	535	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
10	1302 N	674	-0-	-628	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	1260 N	1046	-0-	-214	-0-	156	1	888	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1113	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	110	1	1621	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	DLQ G-10	1358	-0-	1358	1358	97	1	1259	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	44	-0-	-1756	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
11	600	X	69	-0-	-531	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	60	-0-	-2640	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	675	-0-	-2115	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	44	-0-	-2746	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	102	-0-	-2508	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	420	N	60	-0-	-360	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	2637	-0-	-753	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2339	-0-	-416	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					10
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					10
11	780	N	137	-0-	-643	-0-	137	2			N	-0-					10
12	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-					10
01	713	N	4	-0-	-709	-0-	4	2			N	-0-					10
*02	145	N	14	-0-	-131	-0-	3	2	11	9	N	10	10	6			-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	3930	X	3770	-0-	-160	-0-	304	1	3466	2	N	-0-					35
10	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	256	1	3331	2	N	-0-					35
11	3930	X	3321	-0-	-609	-0-	213	1	3108	2	N	-0-					35
12	4061	X	2565	-0-	-1496	-0-	179	1	2386	2	N	-0-					35
01	4061	X	3658	-0-	-403	-0-	249	1	3409	2	N	-0-					35
02	3654	X	2565	-0-	-1089	-0-	180	1	2385	2	N	-0-					35

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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	20	1	80	2	N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	16	1	85	2	N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	19	1	107	2	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

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

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

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

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

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

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

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

THREE-C OIL AND GAS 857600
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
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	218	1	7	9	N	6					58
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	641	1	9	9	N	8					66
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	227	1	7	9	N	6					72
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	202	1	9	9	N	8					80
*01	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2870	1	9	9	N	8					88
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					88

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

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

09	5010	X	4928	-0-	-82	-0-	210	1	4718	2	Y	-0-					-0-
10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	211	1	5225	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	911	-0-	-4099	-0-	68	1	843	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
01	5177	X	4127	-0-	-1050	-0-	190	1	3937	2	Y	-0-					-0-
*02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	162	1	4800	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 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
09	5730	X	4984	-0-	-746	-0-	360	1	4624	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5829	-0-	-154	-0-	372	1	5457	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5658	-0-	-132	-0-	360	1	5298	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5208	-0-	-775	-0-	337	1	4871	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5723	-0-	-198	-0-	372	1	5351	2	Y	-0-					-0-
02	5481	X	5404	-0-	-77	-0-	343	1	5061	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 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
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	2	Y	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	2	Y	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	84	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	74	1	1478	2	Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	76	1	1792	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1611	-0-	-71	-0-	62	1	1549	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	10016	-0-	-4114	-0-	428	1	9588	2	Y	-0-					-0-
10	12896	X	11127	-0-	-1769	-0-	431	1	10696	2	Y	-0-					-0-
11	12030	X	1805	-0-	-10225	-0-	135	1	1670	2	Y	-0-					-0-
12	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-					-0-
01	12245	X	7993	-0-	-4252	-0-	368	1	7625	2	Y	-0-					-0-
*02	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	359	1	10646	2	Y	-0-					-0-

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	192 2	1 9	4297	2	Y	2	2	1			-0-
10	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	208 2	1 9	5149	2	Y	2	2	1			-0-
11	5580 X	859	-0-	-4721	-0-	64	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
01	5766 X	3444	-0-	-2322	-0-	159 2	1 9	3283	2	Y	2	2	1			-0-
02	5017 X	4986	-0-	-31	-0-	162 26	1 9	4798	2	Y	24	20	1			4

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 #: 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	N	-0-			35
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	77	1	278	3	N	-0-			35
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	103	1	361	3	N	-0-			35
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	81	1	342	3	N	-0-			35
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	56	1	382	3	N	-0-			35
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	49	1	382	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
11	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-			2
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	5	1	43	2	N	-0-			2
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-			2
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-			2
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-			2
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-			2

ZWEBB (9200) //CONT.// 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

09	810 N	779	-0-	-31	-0-	93	1	684	2	Y	2					12
						2	9									
10	806 N	722	-0-	-84	-0-	79	1	641	2	Y	2					14
						2	9									
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	2	Y	-0-					14
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	42	1	743	2	Y	-0-					14
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1074	2	Y	-0-					14
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	1					15
						1	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	275	2	Y	1					34
						1	9									
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	190	1	1538	2	Y	4					38
						4	9									
11	3000 N	10559	-0-	7559	7559	518	1	10033	2	Y	7					45
						8	9									
12	3100 N	8993	-0-	5893	13452	483	1	8468	2	Y	38					83
						42	9									
01	3100 N	9404	-0-	6304	19756	498	1	8892	2	Y	13					96
						14	9									
*02	23569 X	3813	-0-	-19756	-0-	280	1	3527	2	Y	5					101
						6	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

09	5340 X	5036	-0-	-304	-0-	602	1	4422	2	Y	11					77
						12	9									
10	5518 X	4507	-0-	-1011	-0-	495	1	3999	2	Y	12					89
						13	9									
11	5310 X	4443	-0-	-867	-0-	218	1	4222	2	Y	3					92
						3	9									
12	5487 X	5226	-0-	-261	-0-	282	1	4944	2	Y	-0-					92
*01	5394 X	4752	-0-	-642	-0-	252	1	4500	2	Y	-0-	5	7			87
*02	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	359	1	4528	2	Y	6					93
						7	9									

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	277	1	2985	2	Y	110	136	1			84
							121	9									
10	4123	X	3545	-0-	-578	-0-	298	1	3175	2	Y	65					149
							72	9									
11	5310	X	3519	-0-	-1791	-0-	324	1	3084	2	Y	101	158	1			92
							111	9									
12	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	484	1	4753	2	Y	59					151
							65	9									
01	5487	X	3940	-0-	-1547	-0-	368	1	3475	2	Y	88	171	1			68
							97	9									
02	3393	X	2882	-0-	-511	-0-	264	1	2491	2	Y	115					183
							127	9									

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
09	22667	X	3720	-0-	-18947	-0-	313	1	3375	2	Y	29					64
							32	9									
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	315	1	3352	2	Y	6	58	1			12
							7	9									
11	3240	X	4	-0-	-3236	-0-	4	2			Y	-0-					12
12	3348	X	46	-0-	-3302	-0-	3	1	25	2	Y	16					28
							18	9									
01	3348	X	1478	-0-	-1870	-0-	139	1	1317	2	Y	20					48
							22	9									
*02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	752	1	7089	2	Y	5					53
							6	9									

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
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	902	2	Y	28					58
							31	9									
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	89	1	950	2	Y	7	58	1			7
							8	9									
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	95	1	906	2	Y	1					8
							1	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	97	1	957	2	Y	15					23
							17	9									
01	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	98	1	924	2	Y	21					44
							23	9									
02	957	N	956	-0-	-1	-0-	91	1	861	2	Y	4					48
							4	9									

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	4470	X	2968	-0-	-1502	-0-	250	1	2687	2	Y	28					58
							31	9									
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	335	1	3569	2	Y	8	58	1			8
							9	9									
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	327	1	3112	2	Y	1					9
							1	9									
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	360	1	3543	2	Y	15					24
							17	9									
01	2573	X	2530	-0-	-43	-0-	240	1	2268	2	Y	20					44
							22	9									
02	2407	X	1608	-0-	-799	-0-	154	1	1450	2	Y	4					48
							4	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

*09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	282	1	3039	2	N	-0-					58
*10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	253	1	2694	2	N	-0-					58
*11	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	264	1	2510	2	N	-0-					58
*12	3441	X	2683	-0-	-758	-0-	248	1	2435	2	N	-0-					58
*01	3441	X	2439	-0-	-1002	-0-	233	1	2206	2	N	-0-					58
02	3219	X	2385	-0-	-834	-0-	229	1	2156	2	N	-0-					58

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
09	9810	X	8636	-0-	-1174	-0-	8593	2	43	9	Y	39					113
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6803	2	14	9	Y	13	126	1			-0-
11	9600	X	6253	-0-	-3347	-0-	6222	2	31	9	Y	28					28
12	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11719	2	77	9	Y	70					98
01	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9350	2	45	9	Y	41					139
02	8352	X	7362	-0-	-990	-0-	7349	2	13	9	Y	12	144	1			7

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
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5139	2	21	9	Y	19					41
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7283	2	9	9	Y	8	49	1			-0-
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4833	2	14	9	Y	13					13
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3900	2	13	9	Y	12					25
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4433	2	11	9	Y	10					35
*02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3842	2	3	9	Y	3	36	1			2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1516	1	4075	2	Y	-0-					7
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	1485	1	3559	2	Y	-0-					7
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	165	1	4273	2	Y	-0-					7
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	350	1	4418	2	Y	-0-					7
*01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	293	1	4363	2	Y	-0-					7
*02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	123	1	4010	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	151	1	406	2	Y	-0-					9
10	620	N	444	-0-	-176	-0-	131	1	313	2	Y	-0-					9
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	19	1	496	2	Y	-0-					9
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	39	1	496	2	Y	-0-					9
*01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-					9
*02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	-0-					9

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	365	1	982	2	Y	1					5
							1	9									
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	454	1	1089	2	Y	-0-					5
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	193	1	2438	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	114	1	1706	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	47	1	1533	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	547	1	1471	2	Y	3					25
							3	9									
10	433	X	433	-0-	-0-	-0-	127	1	305	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
11	1470	X	118	-0-	-1352	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					25
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					25
*01	2077	X	6	-0-	-2071	-0-	6	2			Y	-0-					25
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					Y	-0-					25

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3125	-0-	125	4448	847	1	2278	2	Y	-0-					40
10	6416	X	1968	-0-	-4448	-0-	579	1	1389	2	Y	-0-					40
11	6930	X	1295	-0-	-5635	-0-	48	1	1247	2	Y	-0-					40
12	7161	X	1170	-0-	-5991	-0-	86	1	1084	2	Y	-0-					40
*01	7161	X	992	-0-	-6169	-0-	62	1	930	2	Y	-0-					40
*02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	135	1	4378	2	Y	-0-					40

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	666	1	1789	2	Y	1					4
							1	9									
10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	404	1	969	2	Y	-0-					4
11	1260	X	1048	-0-	-212	-0-	39	1	1008	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	1302	X	893	-0-	-409	-0-	65	1	827	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*01	1302	X	1079	-0-	-223	-0-	68	1	1010	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	38	1	1245	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	652	-0-	-188	-0-	177	1	475	2	Y	-0-					6
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	357	1	857	2	Y	-0-					6
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	32	1	842	2	Y	-0-					6
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	72	1	911	2	Y	-0-					6
*01	1209	N	853	-0-	-356	-0-	54	1	799	2	Y	-0-					6
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	Y	-0-					6

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	80	1	293	2	Y	-0-					2
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	57	1	343	2	Y	-0-					2
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	Y	-0-					2
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					2
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					2
02	377	N	317	-0-	-60	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					2

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

09	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1269	1	4823	2	Y	8	93	1			13
							9	9									
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1185	1	4833	2	Y	107	94	1			26
							118	9									
11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	945	1	6117	2	Y	33					59
							36	9									
12	5797	X	2295	-0-	-3502	-0-	80	1	2160	2	Y	50	93	1			16
							55	9									
01	5797	X	4628	-0-	-1169	-0-	644	1	3921	2	Y	57					73
							63	9									
*02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	889	1	5725	2	Y	21					94
							23	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	354	1	952	2	Y	1					3
							1	9									
10	1271	N	960	-0-	-311	-0-	283	1	677	2	Y	-0-					3
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	34	1	889	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	100	1	1261	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	84	1	1258	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1250	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

09	1470	N	754	-0-	-716	-0-	204	1	549	2	Y	1					4
							1	9									
10	1364	N	720	-0-	-644	-0-	212	1	508	2	Y	-0-					4
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	41	1	1065	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	103	1	1308	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	100	1	1486	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	41	1	1329	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H 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
09	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	1798	1	6606	2	Y	68	66	1			68
							75	9									
10	8742	X	8243	-0-	-499	-0-	1169	1	7028	2	Y	42	70	1			40
							46	9									
11	8460	X	7232	-0-	-1228	-0-	434	1	6737	2	Y	55	70	1			25
							61	9									
12	8773	X	7360	-0-	-1413	-0-	375	1	6943	2	Y	38					63
							42	9									
01	8773	X	8179	-0-	-594	-0-	419	1	7669	2	Y	83	70	1			76
							91	9									
02	8207	X	7464	-0-	-743	-0-	357	1	7054	2	Y	48	70	1			54
							53	9									

BMT/K&H 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
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	124	1	454	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	84	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	33	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-

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
09	4410	X	4309	-0-	-101	-0-	896	1	3405	2	Y	7	84	1			34
							8	9									
10	4526	X	4489	-0-	-37	-0-	863	1	3520	2	Y	96	85	1			45
							106	9									
11	4470	X	4210	-0-	-260	-0-	559	1	3617	2	Y	31					76
							34	9									
12	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	155	1	4189	2	Y	44	85	1			35
							48	9									
01	4619	X	4314	-0-	-305	-0-	601	1	3656	2	Y	52					87
							57	9									
02	4205	X	3917	-0-	-288	-0-	524	1	3374	2	Y	17					104
							19	9									

BMT/K&H 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
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	172	1	633	2	Y	19	19	1			48
							21	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	97	1	581	2	Y	12	20	1			40
							13	9									
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	52	1	800	2	Y	16	20	1			36
							18	9									
12	868	N	538	-0-	-330	-0-	27	1	499	2	Y	11					47
							12	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	748	2	Y	24	20	1			51
							26	9									
02	841	N	487	-0-	-354	-0-	23	1	450	2	Y	13	20	1			44
							14	9									

BMT/K&H 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
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	803	1	2950	2	Y	-0-					14
10	3255	X	1591	-0-	-1664	-0-	227	1	1364	2	Y	-0-					14
11	3150	X	772	-0-	-2378	-0-	47	1	725	2	Y	-0-					14
12	3255	X	657	-0-	-2598	-0-	34	1	623	2	Y	-0-					14
01	3255	X	890	-0-	-2365	-0-	46	1	844	2	Y	-0-					14
02	3045	X	853	-0-	-2192	-0-	41	1	812	2	Y	-0-					14

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H 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
09	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	286	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	201	1	1206	2	Y	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	81	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	71	1	1310	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	71	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	63	1	1246	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BMT/K&H 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
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	119	1	438	2	Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	89	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H 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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	916	-0-	-134	-0-	196	1	720	2	Y	-0-					3
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	154	1	927	2	Y	-0-					3
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	Y	-0-					3
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1	1078	2	Y	-0-					3
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	56	1	1027	2	Y	-0-					3
02	1044	N	977	-0-	-67	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					3

BMT/K&H WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 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
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					17
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					17
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					17
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					17
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					17
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					17

BMT/K&H WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 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
09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	225	1	826	2	Y	-0-					3
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	165	1	990	2	Y	-0-					3
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	Y	-0-					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1136	2	Y	-0-					3
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	Y	-0-					3
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1237	2	Y	-0-					3

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 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
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1018	1	3739	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	620	1	3725	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	232	1	3608	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	239	1	4435	2	Y	5					9
							6	9									
01	4030	X	1936	-0-	-2094	-0-	100	1	1823	2	Y	12	10	1			11
							13	9									
02	3770	X	3251	-0-	-519	-0-	156	1	3087	2	Y	7	10	1			8
							8	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	Y	-0-					7
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					7
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					7
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					7
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	Y	-0-					7
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					7

BMT/K&H WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	432	1	1640	2	Y	-0-	8	1			1
10	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	419	1	1709	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	273	1	1767	2	Y	3					5
							3	9									
12	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	74	1	1999	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
01	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	291	1	1773	2	Y	8					10
							9	9									
02	1972	N	1907	-0-	-65	-0-	256	1	1650	2	Y	1					11
							1	9									

BMT/K&H WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	80	1	296	2	Y	-0-					2
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	53	1	316	2	Y	-0-					2
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					2
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					2
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					2
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					2

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	752	-0-		-58	-0-	115	1	635	2	Y	2					2
								2	9									
10	971	N	971	-0-		-0-	-0-	154	1	815	2	Y	2					4
								2	9									
11	3000	N	4110	-0-		1110	1110	666	1	3440	2	Y	4					8
								4	9									
12	3100	N	2943	-0-		-157	953	564	1	2375	2	Y	4					12
								4	9									
01	2143	N	1190	-0-		-953	-0-	229	1	951	2	Y	9	19	1			2
								10	9									
*02	6144	X	6144	-0-		-0-	-0-	1047	1	5090	2	Y	6					8
								7	9									

BMT/K&H WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4498	X	4498	-0-		-0-	-0-	953	1	3503	2	Y	38	37	1			39
								42	9									
10	4495	X	4386	-0-		-109	-0-	622	1	3738	2	Y	24	40	1			23
								26	9									
11	4350	X	4334	-0-		-16	-0-	260	1	4040	2	Y	31	40	1			14
								34	9									
12	4495	X	4083	-0-		-412	-0-	208	1	3851	2	Y	22					36
								24	9									
01	4495	X	3821	-0-		-674	-0-	195	1	3573	2	Y	48	40	1			44
								53	9									
02	4205	X	3717	-0-		-488	-0-	178	1	3509	2	Y	27	40	1			31
								30	9									

BMT/K&H WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	451	1	1657	2	Y	-0-					28
10	2263	N	2199	-0-		-64	-0-	314	1	1885	2	Y	-0-					28
11	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-	129	1	2003	2	Y	-0-					28
12	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-	116	1	2142	2	Y	-0-					28
01	2201	N	1970	-0-		-231	-0-	102	1	1868	2	Y	-0-					28
02	2059	N	1485	-0-		-574	-0-	72	1	1413	2	Y	-0-					28

BMT/K&H WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	307	-0-		-23	-0-	66	1	241	2	Y	-0-					28
10	332	N	332	-0-		-0-	-0-	47	1	285	2	Y	-0-					28
11	300	N	298	-0-		-2	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					28
12	315	N	315	-0-		-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					28
01	310	N	307	-0-		-3	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					28
*02	304	N	304	-0-		-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					28

BMT/K&H WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	373	-0-		-737	-0-	80	1	293	2	Y	-0-					3
10	744	N	289	-0-		-455	-0-	41	1	248	2	Y	-0-					3
11	600	N	206	-0-		-394	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					3
12	372	N	181	-0-		-191	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					3
01	279	N	232	-0-		-47	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					3
02	203	N	56	-0-		-147	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					3

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

09	840	N	829	-0-	-11	-0-	177	1	652	2	Y	-0-					6
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	121	1	726	2	Y	-0-					6
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	49	1	760	2	Y	-0-					6
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	42	1	782	2	Y	-0-					6
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	42	1	773	2	Y	-0-					6
02	783	N	718	-0-	-65	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					6

BMT/K&H WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

09	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	385	1	1415	2	Y	19	19	1			19
							21	9									
10	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	262	1	1578	2	Y	13	20	1			12
							14	9									
11	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	106	1	1644	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
12	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	84	1	1557	2	Y	11					18
							12	9									
01	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	75	1	1376	2	Y	24	20	1			22
							26	9									
02	1711	N	1302	-0-	-409	-0-	62	1	1226	2	Y	13	20	1			15
							14	9									

BMT/K&H WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	342	1	1255	2	Y	9	9	1			16
							10	9									
10	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	200	1	1202	2	Y	6	10	1			12
							7	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	89	1	1377	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
12	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	76	1	1412	2	Y	5					15
							6	9									
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	2	Y	12	10	1			17
							13	9									
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	70	1	1389	2	Y	7	10	1			14
							8	9									

BMT/K&H WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	877	1	3223	2	Y	-0-					6
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	426	1	2562	2	Y	-0-					6
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	316	1	4905	2	Y	-0-					6
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	217	1	4023	2	Y	-0-					6
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	214	1	3917	2	Y	-0-					6
*02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	204	1	4029	2	Y	-0-					6

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H 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
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					3
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					3
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					3
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					3
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					3
02	116	N	1	-0-	-115	-0-	1	2			Y	-0-					3

BMT/K&H WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

09	360	N	275	-0-	-85	-0-	59	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	636	1	2336	2	Y	20	19	1			24
							22	9									
10	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	383	1	2301	2	Y	12	20	1			16
							13	9									
11	2700	X	1404	-0-	-1296	-0-	84	1	1303	2	Y	15	20	1			11
							17	9									
12	2790	X	2458	-0-	-332	-0-	125	1	2321	2	Y	11					22
							12	9									
01	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	126	1	2308	2	Y	24	20	1			26
							26	9									
02	2610	X	1295	-0-	-1315	-0-	62	1	1218	2	Y	14	20	1			20
							15	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	248	1	314	2	Y	-0-					21
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	255	1	317	2	Y	-0-					21
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	240	1	272	2	Y	-0-					21
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	186	1	364	2	Y	-0-					21
01	558	N	478	-0-	-80	-0-	134	1	344	2	Y	-0-					21
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	2	Y	-0-					21

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	210	1	564	2	Y	-0-					1
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	171	1	409	2	Y	-0-					1
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	Y	-0-					1
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	43	1	542	2	Y	-0-					1
*01	589	N	575	-0-	-14	-0-	36	1	539	2	Y	-0-					1
02	551	N	524	-0-	-27	-0-	16	1	508	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
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	176	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	185	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	331	-0-	-89	-0-	155	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	296	-0-	-107	-0-	100	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	122	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	258	-0-	-61	-0-	26	1	232	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
09	5940	X	5558	-0-	-382	-0-	847	1	4699	2	Y	11					11
							12	9									
10	6138	X	5818	-0-	-320	-0-	920	1	4883	2	Y	14					25
							15	9									
11	5850	X	4444	-0-	-1406	-0-	715	1	3693	2	Y	33					58
							36	9									
12	6045	X	5560	-0-	-485	-0-	1062	1	4473	2	Y	23					81
							25	9									
01	5983	X	5846	-0-	-137	-0-	1120	1	4657	2	Y	63	131	1			13
							69	9									
02	5452	X	4055	-0-	-1397	-0-	684	1	3326	2	Y	41					54
							45	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
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	348	1	1932	2	Y	2					2
							2	9									
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	371	1	1966	2	Y	2					4
							2	9									
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	363	1	1873	2	Y	4					8
							4	9									
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	441	1	1859	2	Y	4					12
							4	9									
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	444	1	1846	2	Y	9	19	1			2
							10	9									
*02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	361	1	1754	2	Y	6					8
							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
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	27	1	151	2	Y	-0-					1
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	35	1	188	2	Y	-0-					1
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	29	1	149	2	Y	-0-					1
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	39	1	163	2	Y	-0-					1
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	41	1	169	2	Y	-0-					1
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	28	1	138	2	Y	-0-					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	66	1	363	2	Y	-0-					14
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	85	1	449	2	Y	-0-					14
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	55	1	285	2	Y	-0-					14
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	82	1	345	2	Y	-0-					14
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	113	1	469	2	Y	-0-					14
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	56	1	272	2	Y	-0-					14

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	146	1	1495	2	N	16					110
							18	9									
10	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	199	1	1458	2	N	17					127
							19	9									
11	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	69	1	1512	2	N	98					225
							108	9									
12	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	60	1	1569	2	N	23	188	1			60
							25	9									
01	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	81	1	1542	2	N	17					77
							19	9									
02	1624	N	1534	-0-	-90	-0-	94	1	1412	2	N	25					102
							28	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	78	1	434	2	Y	2					2
							2	9									
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	84	1	445	2	Y	2					4
							2	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	86	1	442	2	Y	4					8
							4	9									
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	105	1	443	2	Y	4					12
							4	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	106	1	442	2	Y	9	19	1			2
							10	9									
02	522	N	501	-0-	-21	-0-	84	1	410	2	Y	6					8
							7	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	336	1	425	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	806	N	684	-0-	-122	-0-	305	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	239	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	241	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	538	-0-	-144	-0-	151	1	387	2	Y	-0-					-0-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	69	1	619	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
09	2940	X	2084	-0-	-856	-0-	915	1	1157	2	Y	11	90	1			42
							12	9									
10	2325	X	2198	-0-	-127	-0-	933	1	1163	2	Y	93					135
							102	9									
11	2700	X	1137	-0-	-1563	-0-	529	1	600	2	Y	7	90	1			52
							8	9									
12	2790	X	926	-0-	-1864	-0-	312	1	610	2	Y	4					56
							4	9									
01	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	566	1	1453	2	Y	105					161
							116	9									
02	2059	X	NO RPT	-0-	-2059	-0-					Y	NO RPT					161

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
09	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	962	1	1217	2	Y	3	19	1			86
							3	9									
10	2635	X	2419	-0-	-216	-0-	1068	1	1330	2	Y	19					105
							21	9									
11	2550	X	1812	-0-	-738	-0-	848	1	962	2	Y	2	19	1			88
							2	9									
12	2635	X	2134	-0-	-501	-0-	721	1	1412	2	Y	1					89
							1	9									
01	2418	X	1775	-0-	-643	-0-	491	1	1260	2	Y	22					111
							24	9									
02	2262	X	2203	-0-	-59	-0-	220	1	1963	2	Y	18	37	1			92
							20	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
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	315	1	398	2	Y	10	79	1			32
							11	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	347	1	432	2	Y	81					113
							89	9									
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	318	1	360	2	Y	5	78	1			40
							6	9									
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	220	1	430	2	Y	4					44
							4	9									
01	868	N	575	-0-	-293	-0-	133	1	341	2	Y	92					136
							101	9									
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT					136

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
09	720	N	147	-0-	-573	-0-	65	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	107	-0-	-451	-0-	48	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	13	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	813	1	1592	2	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	341	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-0-